

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### MINISTERI D'INDÚSTRIA, ENERGIA I TURISME

**13767** *Reial decret 1048/2013, de 27 de desembre, pel qual s'estableix la metodologia per al càlcul de la retribució de l'activitat de distribució d'energia elèctrica.*

La Llei 54/1997, de 27 de novembre, del sector elèctric, estableix als articles 11 i 16 que la distribució d'energia elèctrica té caràcter d'activitat regulada, el règim econòmic de la qual ha de ser objecte de desplegament reglamentari per part del Govern, mitjançant l'aplicació de principis comuns en tot el territori. Aquesta activitat de distribució d'energia elèctrica es configura a la llei amb caràcter de monopoli natural, com una activitat regulada que té com a finalitat la transmissió d'energia des de les xarxes de transport i els generadors continguts en aquesta als consumidors d'energia elèctrica, tot això amb uns nivells de qualitat apropiats, amb uns nivells de pèrdues d'energia raonables i tot això al mínim cost per al sistema elèctric.

Després de l'aprovació de la Llei 54/1997, de 27 de novembre, el Reial decret 2819/1998, de 23 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport i distribució d'energia elèctrica, va establir el règim econòmic de l'activitat de distribució d'energia elèctrica, que es va aplicar fins a l'any 2008 inclusivament.

Aquest règim patia deficiències rellevants derivades del fet que els increments anuals de la retribució de l'activitat de distribució s'establien a escala global sense tenir en compte les especificitats de les xarxes en cada zona geogràfica i de l'absència d'incentius a la millora de la qualitat, i a la reducció de pèrdues.

Com a conseqüència d'aquelles necessitats el Govern va aprovar el Reial decret 222/2008, de 15 de febrer, pel qual s'estableix el règim retributiu de l'activitat de distribució d'energia elèctrica. Aquest Reial decret estableix una nova metodologia retributiva que es recolza en la comptabilitat reguladora i en un model de xarxa de referència.

El desplegament de l'esmentat Reial decret va cobrir els objectius de desvincular els increments retributius de cadascuna de les empreses del creixement mitjà de la demanda i de crear incentius per a la millora de la qualitat del servei i la reducció de pèrdues a través del seu desplegament mitjançant l'Ordre ITC/3801/2008, de 26 de desembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 de gener de 2009, i l'Ordre ITC/2524/2009, de 8 de setembre, per la qual es regula el mètode de càlcul de l'incentiu o penalització per a la reducció de pèrdues que s'ha d'aplicar a la retribució de la distribució per a cadascuna de les empreses distribuïdores d'energia elèctrica, respectivament.

No obstant això, diversos problemes tant en l'aplicació com en la formulació d'aquest Reial decret durant el període regulador 2009-2012 han generat incertesa, fet que és desfavorable tant per a les empreses distribuïdores com per al conjunt del sistema atès que no es pot quantificar a priori el cost de l'activitat.

Així, en l'esmentat Reial decret no s'havia previst que els actius s'anessin amortitzant, per la qual cosa es retribuïa la totalitat de l'actiu brut de les instal·lacions posades en servei durant el període 2009-2012 i l'actiu net a 31 de desembre de 2008 de les instal·lacions posades en servei fins aquest any, en lloc de l'actiu net al tancament de cada exercici. Així mateix, l'esmentat Reial decret, en alguns casos, no va precisar de manera clara a partir de quins conceptes i de quina manera s'hauria de calcular el nivell de retribució base a l'inici de cada període regulador.

Aquest règim retributiu el va modificar el Reial decret llei 13/2012, de 30 de març, pel qual es transposen directives en matèria de mercats interiors d'electricitat i gas i en matèria de comunicacions electròniques, i pel qual s'adopten mesures per a la correcció de les desviacions per desajustos entre els costos i els ingressos dels sectors elèctric i gasista, el qual va establir a l'article 5 que el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme

elevaria al Govern per a la seva aprovació una proposta de reial decret que vinculés la retribució per inversió de les instal·lacions de distribució als actius en servei no amortitzats així com que la meritació i el cobrament de la retribució generada per instal·lacions de transport posades en servei l'any n s'inicia des de l'1 de gener de l'any n+2.

D'altra banda, el Reial decret llei 2/2013, d'1 de febrer, de mesures urgents en el sistema elèctric i en el sector financer, estableix a l'article 1 que amb efectes des de l'1 de gener de 2013, en totes les metodologies que, estant vinculades a l'índex de preus de consum, regeixen l'actualització de les retribucions, tarifes i primes que perceben els subjectes del sistema elèctric per aplicació de la normativa sectorial, s'ha de substituir l'índex esmentat per l'índex de preus de consum a impostos constants sense aliments no elaborats ni productes energètics.

El Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, pel qual s'adopten mesures urgents per garantir l'estabilitat financera del sistema elèctric, ha suposat la introducció d'un nou principi retributiu en referenciar la taxa de retribució al rendiment de les obligacions de l'Estat a 10 anys i ha establert una metodologia de retribució transitòria fins a l'inici del primer període regulador a l'empara del contingut del present Reial decret que s'elabora en compliment del que disposa l'article 5 de l'esmentat Reial decret llei 13/2012, de 30 de març.

Finalment, la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, estableix a l'article 14 que les metodologies de retribució de les activitats de transport i distribució s'han d'establir reglamentàriament atenent els costos necessaris per construir, operar i mantenir les instal·lacions d'acord amb el principi de realització de l'activitat al mínim cost per al sistema elèctric.

Així mateix, en aquesta Llei s'estableixen i es consoliden els següents principis retributius que s'apliquen en el present Reial decret:

- a) La meritació i el cobrament de la retribució generat per instal·lacions de distribució posades en servei l'any n s'inicia des de l'1 de gener de l'any n+2.
- b) La retribució en concepte d'inversió s'ha de fer per als actius en servei no amortitzats prenent com a base per a la seva retribució financera el valor net d'aquests.
- c) A l'efecte de permetre una retribució adequada a la d'una activitat de baix risc, la taxa de retribució financera de l'actiu amb dret a retribució a càrrec del sistema elèctric ha d'estar referenciat al rendiment de les obligacions de l'Estat a deu anys en el mercat secundari incrementat amb un diferencial adequat.
- d) La metodologia de retribució de l'activitat de distribució ha de preveure incentius econòmics, que poden tenir signe positiu o negatiu, per a la millora de la qualitat de subministrament, la reducció de pèrdues i la disminució del frau.
- e) El Govern ha d'establir els criteris generals de xarxes i els criteris de funcionament de les instal·lacions de producció d'energia elèctrica subjectes a retribució regulada. Les metodologies retributives que s'estableixin amb càrrec als ingressos del sistema elèctric han de tenir únicament en consideració els costos derivats d'aplicació dels criteris esmentats.
- f) Es fixen paràmetres de retribució de l'activitat de distribució, com a la resta d'activitats regulades, per períodes reguladors que tenen una vigència de sis anys.

Recollint tots els principis assenyalats abans, aquest Reial decret estableix una formulació per retribuir els actius de distribució amb una metodologia clara, estable i previsible que contribueixi a aportar estabilitat reguladora i amb això es redueixen els costos de finançament de l'activitat de distribució i amb aquests els del sistema elèctric.

El nou model introdueix un límit màxim a la inversió reconeguda anualment amb dos anys d'anterioritat a la percepció de la retribució deguda a aquestes actuacions, amb la finalitat d'aportar una previsió raonable de l'evolució dels costos del sistema motivats per aquesta activitat i amb la finalitat d'emetre un senyal d'estabilitat que garanteixi la inversió de les empreses distribuïdores i de vincular la retribució al pla d'inversions presentat i a les inversions executades finalment.

D'altra banda, i atès que l'activitat de distribució té caràcter de monopoli natural mitjançant aquest Reial decret s'introdueixen paràmetres i s'estableixen formulacions que permetin aconseguir augments d'eficiència tant en la construcció de les infraestructures com en l'operació i el manteniment de les xarxes.

Respecte als incentius, se n'ha fet una reformulació amb la finalitat d'aconseguir més senzillesa en la seva aplicació, establir a cadascuna de les empreses un incentiu a millorar els objectius marcats per aquestes mateixes els anys anteriors pel que fa a qualitat de servei com a la millora de les pèrdues en la seva xarxa.

Com a conseqüència de l'augment en el frau d'energia elèctrica s'ha introduït un nou incentiu a les empreses distribuïdores per aconseguir una disminució de frau d'energia atès que aquestes empreses són les titulars de les xarxes i les encarregades de lectura.

El capítol VII recull el règim de connexions de servei elèctriques i altres actuacions necessàries per atendre el subministrament elèctric, tot això amb la finalitat d'agrupar sota el mateix Reial decret tots els ingressos que perceben les empreses distribuïdores d'energia elèctrica. Com a conseqüència d'això, s'han derogat expressament els preceptes que anteriorment regulaven els pagaments esmentats en el Reial decret 1955/2000, d'1 de, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica. Així mateix, en aquest capítol s'ha introduït un pagament per estudi de connexió i un pagament per estudi d'accés a la xarxa de distribució que han de sufragar els productors d'energia elèctrica per la realització d'aquests estudis per a les instal·lacions de generació.

Finalment, cal assenyalar que en la present norma s'estableix que l'inici del primer període regulador es produeix l'1 de gener següent al d'aprovació de l'ordre ministerial que fixi els valors unitaris de referència, fita que marca el fi del període transitori en què és aplicable la metodologia transitòria del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol.

D'acord amb el que preveuen la disposició addicional onzena.tercer,1. cinquena de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, del sector d'hidrocarburs, l'article 5 i les disposicions addicionals primera i segona, així com la disposició transitòria tercera de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, el present Reial decret ha rebut l'informe de la Comissió Nacional d'Energia i, per a l'elaboració d'aquest informe s'han pres en consideració les observacions i els comentaris del Consell Consultiu d'Electricitat d'aquesta Comissió, a través del qual s'ha evacuat el tràmit d'audiència i consultes a les comunitats autònomes.

La Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics ha emès informe sobre aquest Reial decret en la reunió del dia 19 de desembre de 2013.

En virtut d'això, a proposta del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, d'acord amb el Consell d'Estat, i amb la deliberació prèvia del Consell de Ministres en la reunió del dia 27 de desembre de 2013,

DISPOSO:

CAPÍTOL I

## Disposicions generals

Article 1. *Objecte.*

Aquest Reial decret té per objecte establir:

1. La metodologia per determinar la quantia a retribuir a les empreses que duen a terme l'activitat de distribució d'energia elèctrica amb la finalitat de garantir la prestació adequada del servei, incentivant la millora de la qualitat de subministrament i la reducció de les pèrdues en les xarxes de distribució amb criteris homogenis en tot l'Estat i al mínim cost per al sistema.

2. El règim econòmic dels pagaments pels drets per connexions de servei, connexions, verificacions i actuacions sobre els equips de control i mesura.

3. El règim econòmic dels pagaments pels estudis d'accés i connexió a les xarxes de distribució.

## Article 2. *Àmbit d'aplicació.*

La metodologia que defineix aquest Reial decret és aplicable a totes les societats mercantils o societats cooperatives de consumidors i usuaris que duguin a terme l'activitat de distribució.

## CAPÍTOL II

### Criteris generals

#### Article 3. *Activitat de distribució.*

1. D'acord amb l'article 38.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, l'activitat de distribució és la que té per objecte la transmissió d'energia elèctrica des de les xarxes de transport, o si s'escau des d'altres xarxes de distribució o des de la generació connectada a la mateixa xarxa de distribució, fins als punts de consum o altres xarxes de distribució en les condicions de qualitat adequades amb la finalitat última de subministrar-la als consumidors.

2. L'activitat de distribució l'exerceixen els distribuïdors, que són les societats mercantils o societats cooperatives de consumidors i usuaris que tinguin com a objecte social exclusiu la distribució d'energia elèctrica.

#### Article 4. *Xarxes de distribució.*

1. D'acord amb l'article 38.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, tenen la consideració d'instal·lacions de distribució totes les línies, els parcs i els elements de transformació la tensió dels quals en el debanat secundari sigui inferior a 220 kV i altres elements elèctrics, entre els quals s'inclouen els de compensació d'energia reactiva, de tensió inferior a 220 kV, tret de les que, d'acord amb el que preveu l'article 34 de la Llei esmentada, es considerin integrades en la xarxa de transport.

Així mateix, es consideren elements constitutius de la xarxa de distribució tots els actius de la xarxa de comunicacions, proteccions, control, serveis auxiliars, terrenys, edificacions i altres elements auxiliars, elèctrics o no, necessaris per al funcionament adequat de les xarxes de distribució, inclosos els centres de control en totes les parts i elements que afectin les instal·lacions de distribució.

No formen part de les xarxes de distribució els transformadors de grups de generació, els elements de connexió dels grups esmentats a les xarxes de distribució, les instal·lacions de consumidors per al seu ús exclusiu, ni les línies directes.

2. En tot cas, tenen consideració de xarxa de distribució les xarxes que alimentin o connectin entre si més d'un consumidor elèctric.

#### Article 5. *Distribuïdors i gestors de les xarxes de distribució.*

1. D'acord amb l'article 38.1 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, els distribuïdors han de ser els gestors de les xarxes de distribució que operin.

2. Els distribuïdors, com a titulars de les xarxes de distribució, són responsables de la construcció, l'operació, el manteniment i, en cas necessari, del desenvolupament de la seva xarxa de distribució, així com, si s'escau, de les seves interconnexions amb altres xarxes, i de garantir que la seva xarxa tingui capacitat per assumir, a llarg termini, una demanda raonable de distribució d'electricitat d'acord amb els criteris establerts en els procediments d'operació de distribució.

Els distribuïdors, a més de les obligacions i els drets que els atribueix la Llei 24/2013, de 26 de desembre, a l'article 40, han de portar un inventari actualitzat de:

a) Les xarxes de distribució de baixa tensió sota la seva gestió que hagin estat posades en servei des de l'any següent al d'entrada en vigor d'aquest Reial decret. Aquest inventari ha de recollir per a cada instal·lació les característiques tècniques, administratives, data de la concessió de l'autorització d'explotació, valor d'inversió i totes les que siguin necessàries per calcular la retribució de l'empresa distribuïdora.

b) La totalitat de les xarxes de distribució d'alta tensió sota la seva gestió. Aquest inventari ha de recollir per a cada instal·lació les característiques tècniques, necessàries per al càlcul de la retribució de l'empresa distribuïdora.

Aquest inventari s'ha de remetre en format electrònic anualment abans de l'1 de maig a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

3. Sense perjudici de les funcions que els atribueixi la Llei 24/2013, de 26 de desembre, els distribuïdors com a gestors de les xarxes de distribució en què operen tenen les funcions següents en l'àmbit de les xarxes que gestionin:

a) Elaborar anualment les previsions relatives a la demanda per a un horitzó de quatre anys, així com sobre les capacitats i el marge de reserva de les seves xarxes de distribució i subestacions, tot això d'acord amb els criteris que estableixen els procediments d'operació de distribució. Les previsions esmentades s'han de remetre abans de l'1 de maig de cada any a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

b) Coordinar amb els gestors de les xarxes de distribució adjacents les actuacions de maniobra i manteniment que es portin a terme en l'àmbit de les xarxes que gestionin.

c) Calcular els coeficients de pèrdues per nivells de tensió i períodes horaris de les xarxes que gestionin. Els gestors de la xarxa de distribució han de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en el termini d'un mes des del tancament de mesures de cada exercici un informe que contingui els resultats d'aquests càlculs.

d) Conservar durant un mínim de dotze anys tota la informació derivada de l'exercici de les seves funcions als efectes d'aquest Reial decret.

4. Els distribuïdors, com a gestors de les xarxes de distribució, tenen dret a obtenir de l'operador del sistema i dels agents que operin en les xarxes sota la seva gestió i en xarxes dependents de la seva operació la informació necessària per a l'exercici de les seves funcions.

El procediment de sol·licitud i gestió de la informació intercanviada entre els gestors de la xarxa de distribució, l'operador del sistema i la resta d'agents s'ha de regular mitjançant un procediment d'operació de distribució.

#### Article 6. *Criteris generals de retribució de l'activitat de distribució.*

1. La metodologia desenvolupada en aquest Reial decret per a la retribució de l'activitat de distribució té com a finalitat establir els criteris de remuneració de la construcció, l'operació i el manteniment de les xarxes de distribució, incentivant la millora contínua de l'eficàcia de la gestió, l'eficiència econòmica i tècnica, millora de la qualitat de subministrament, la reducció de pèrdues i la disminució del frau, tot això amb criteris homogenis per a tot el territori espanyol i al cost més baix possible per al sistema elèctric.

2. La retribució de l'activitat de distribució es determina atenent períodes reguladors de sis anys de durada.

3. Abans del 15 de juliol de l'any anterior al de l'inici de cada període regulador, el ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, ha d'establir el conjunt de paràmetres tècnics i econòmics que

s'han d'utilitzar per calcular la retribució de l'activitat de distribució durant tot el període regulador.

A aquests efectes, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre un informe al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme abans del 15 de maig de l'últim any de cada període regulador. L'informe ha d'incloure una proposta del conjunt de paràmetres per al càlcul de la retribució d'acord amb la metodologia que estableix aquest Reial decret.

Entre els paràmetres tècnics i econòmics que poden ser modificats abans de l'inici de cada període regulador en l'ordre assenyalada s'inclouen:

a) Els valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment i les vides útils de les instal·lacions de la xarxa de distribució a què fa referència l'article 19 del capítol V. En tot cas la vida útil reguladora d'una instal·lació i els valors unitaris d'inversió a aplicar a una instal·lació han de ser els que estableixi l'ordre que fixi els valors unitaris de referència per al període en què es va obtenir l'autorització d'explotació d'aquesta instal·lació.

b) Els factors d'eficiència i els factors  $P_{IPC-I}$  i  $P_{IPC-OM}$  que intervenen en els índexs d'actualització dels valors unitaris de referència que es recullen a l'article 19 del capítol V.

c) Els valors unitaris de referència que s'utilitzen en el càlcul de la retribució per altres tasques regulades que recull l'article 13 i als quals fa referència el capítol V.

d) El factor d'eficiència de la retribució per operació i manteniment no lligada a actius elèctrics recollits en les unitats físiques a què fa referència l'article 12.1 denominat  $\alpha_{O\&M}^i$ .

La taxa de retribució financera de l'actiu de distribució amb dret a retribució a càrrec del sistema elèctric també és un paràmetre que pot ser modificat abans de l'inici de cada període regulador en els termes que preveu l'article 14.

4. Anualment, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'estableix la retribució reconeguda a cada distribuïdor, que es calcula d'acord amb el que indica el capítol III i consta dels termes que es recullen a l'article 10.2.

5. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'elaborar un informe que ha de contenir un resum estadístic de les instal·lacions de distribució, del volum d'instal·lacions finançades i cedides per tercers, del volum d'instal·lacions que hagin superat la seva vida útil reguladora o que hagin estat tancades, els nivells de qualitat i els nivells de pèrdues de cadascuna de les empreses distribuïdores, que s'ha de remetre al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme abans de l'1 d'octubre de cada any.

#### Article 7. *Meritació i cobrament de la retribució.*

1. D'acord amb el que disposa l'article 14.8.a) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, la meritació i el cobrament de la retribució generats per instal·lacions de distribució posades en servei l'any n s'inicia des de l'1 de gener de l'any n+2.

2. Per meritació de retribució, les empreses distribuïdores han d'estar inscrites en el Registre administratiu de distribuïdors del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

3. D'acord amb el que estableix l'article 18.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, el cobrament d'aquesta retribució s'ha de fer amb càrrec a les liquidacions de l'exercici per al qual s'hagi establert, i s'ha d'aplicar la mateixa distribució de cobrament que a la resta d'activitats amb retribució regulada.

#### Article 8. *Criteris generals de xarxes.*

1. Les línies de la xarxa de distribució que discorren en sòl rural l'autorització d'explotació de les quals s'atorgui en data posterior a la d'entrada en vigor d'aquest Reial decret es retribueixen com a línies aèries.

Per a la consideració de sòl urbanitzat cal atènyer-se al que estableix el text refós de la Llei del sòl, aprovat pel Reial decret legislatiu 2/2008, de 20 de juny.

2. No obstant el que assenyala l'apartat anterior, les línies de la xarxa de distribució es poden construir i retribuir com a soterrades en els últims 500 metres previs a una subestació blindada encara que la línia discorri per sòl rural.

3. Als efectes d'aquest Reial decret, es considera que una línia està en servei i per tant és objecte de retribució quan aquesta instal·lació disposi d'autorització d'explotació per a la totalitat del tram que discorre entre dos elements de tall.

4. En la retribució de les instal·lacions de la xarxa de distribució amb càrrec al sistema elèctric es consideren exclusivament la inversió o els costos d'operació i manteniment reconeguts per la normativa bàsica estatal en els termes que estableix aquest Reial decret.

D'acord amb l'article 15 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, les empreses a les quals apliquin, en alguna de les seves àrees normes específiques sobre xarxes, uns nivells de qualitat superiors als que fixa la normativa estatal o uns criteris de disseny de xarxes que impliquin uns costos superiors en l'activitat de distribució, poden establir convenis o altres mecanismes amb les administracions públiques per cobrir el sobrecost ocasionat.

#### Article 9. *Eines reguladores per al càlcul de la retribució.*

1. En els termes que preveu aquest Reial decret, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot utilitzar les eines reguladores que consideri oportú en el càlcul dels termes i coeficients de la retribució de l'activitat de distribució.

2. En tot cas, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de disposar d'un model de xarxa de referència com a eina de suport i contrast. S'entén per model de xarxa de referència el que determina la xarxa de distribució òptima que és necessària per enllaçar la xarxa de transport o, si s'escau, xarxa de distribució, amb els consumidors finals d'electricitat i els generadors connectats a les seves xarxes, caracteritzats per la seva ubicació geogràfica, la seva tensió d'alimentació i la seva demanda i/o generació de potència i energia, tot això complint amb els requeriments de qualitat establerts en la normativa bàsica estatal.

El model de xarxa de referència minimitza els costos d'inversió, operació i manteniment i les pèrdues tècniques, i compleix els requisits de qualitat de subministrament establerts reglamentàriament per l'Administració General de l'Estat, atenent els criteris de planificació elèctrica que siguin econòmicament més eficients i uniformes en tot l'Estat, amb els condicionants físics propis del mercat a subministrar en cada zona. Aquest model ha de ser capaç de generar la xarxa que enllaça els consumidors i generadors connectats a les xarxes d'una empresa distribuïdora amb la xarxa de transport o, si s'escau, distribució, de tractar les xarxes reals de les empreses distribuïdores i de calcular els desenvolupaments necessaris per alimentar els nous clients i càrregues i evacuar la generació connectada a les seves xarxes.

Les especificacions i funcionalitats d'aquest model són públiques i han d'estar disponibles per ser consultades en qualsevol moment a la seu electrònica de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Tant el codi font com el programa executable han de constar únicament a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de mantenir adaptats els requeriments d'informació reguladora de costos i d'inventari d'instal·lacions a les necessitats imposades per aquest Reial decret.

### CAPÍTOL III

#### **Determinació de la retribució de l'activitat de distribució**

#### Article 10. *Retribució anual de l'activitat de distribució.*

1. El ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, i a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la

Competència, estableix anualment la retribució reconeguda a cada distribuïdor per l'activitat de distribució, que es calcula d'acord amb el que disposa aquest article.

A aquests efectes, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre un informe al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme abans de l'1 d'octubre de cada any, amb la proposta de retribució per a l'any següent. Aquesta proposta ha de contenir la retribució total a percebre per cadascuna de les empreses amb el desglossament de la retribució que assenyalava l'apartat 2 d'aquest article.

L'informe assenyalat al paràgraf anterior ha de contenir un annex en format digital de full de càlcul amb el desglossament de la retribució de cada empresa en els termes assenyalats als següents apartats d'aquest article. Aquest annex digital remès al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme té caràcter confidencial amb la finalitat d'evitar la difusió d'informació sensible a efectes comercials.

Així mateix s'ha d'adjuntar una projecció de la retribució per als propers sis anys d'acord amb l'article 13.6 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

2. La retribució de l'activitat de distribució reconeguda al distribuïdor i l'any n per l'exercici de la seva activitat l'any n-2 es determina mitjançant la formulació següent:

$$R_n^i = R_{Base}^i + R_{NI}^i + ROTD_n^i + Q_n^i + P_n^i + F_n^i \quad ; \text{ on:}$$

$R_{Base}^i$  és el terme de retribució base a percebre per l'empresa distribuïdora i l'any n en concepte de retribució per inversió i per operació i manteniment corresponent a totes les instal·lacions posades en servei fins l'any base inclusivament i que continuïn en servei l'any n-2.

Es denomina any base el que transcorre dos anys abans al d'inici del primer període regulador.

$R_{NI}^i$  és el terme de retribució per noves instal·lacions a percebre per l'empresa distribuïdora i l'any n en concepte de retribució per inversió i per operació i manteniment corresponent a totes les instal·lacions posades en servei amb posterioritat a l'any base i que continuïn en servei l'any n-2.

$ROTD_n^i$ , és el terme de retribució per altres tasques regulades que l'empresa distribuïdora i ha de percebre l'any n, per la realització de les tasques esmentades l'any n-2.

$Q_n^i$ , és el terme d'incentiu o penalització a la qualitat del servei repercutit a l'empresa distribuïdora i l'any n associat als indicadors de qualitat de subministrament obtinguts per l'empresa distribuïdora i entre els anys n-4 i n-2. Aquest incentiu a la qualitat es calcula segons el que estableix el capítol X.

$P_n^i$ , és el terme d'incentiu o penalització per la reducció de pèrdues repercutit a l'empresa distribuïdora i l'any n associat al nivell de pèrdues de la seva xarxa entre els anys n-4 i n-2. Aquest incentiu a la reducció de pèrdues es calcula segons el que estableix el capítol IX.

$F_n^i$ , és el terme d'incentiu a la reducció del frau en el sistema elèctric a l'empresa distribuïdora i l'any n associada a la reducció del frau aconseguida l'any n-2. Aquest incentiu a la reducció de frau es calcula segons el que estableix el capítol XI.

3. Si es produeixen transmissions d'actius entre empreses distribuïdores d'energia elèctrica, les empreses afectades ho han de comunicar prèviament al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i sol·licitar la modificació de la retribució a percebre des del moment en què es produeixi la transmissió d'actius aportant la informació necessària per al seu càlcul.

La retribució de cadascuna de les empreses afectades s'ha d'establir per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, i amb l'informe previ de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. En aquest informe s'ha de recollir una proposta sobre cadascun dels termes retributius assenyalats a l'apartat anterior, dels valors de l'immobilitzat



corresponents als actius transferits desglossats en les quantitats que es deguin a actius posats en servei fins a l'any base i amb posterioritat a aquest, així com de les vides útils reguladores i de les vides útils residuals dels actius esmentats.

Article 11. Càlcul de la retribució base.

1. La retribució base es determina aplicant la formulació següent:

$$R_{base}^i = R_{base}^i + ROM_{base}^i, \text{ on:}$$

$R_{base}^i$ , és la retribució base de l'empresa distribuïdora i que aquesta ha de percebre el primer any del primer període regulador i que ha de recollir la retribució per inversió i per operació i manteniment corresponent a totes les instal·lacions posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base i que continuïn en servei en aquesta data i segueixin sent titularitat de l'empresa i.

$RI_{base}^i$ , terme de retribució base a la inversió a percebre l'any d'inici del primer període regulador en concepte d'inversió corresponent a totes les instal·lacions posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base i que continuïn en servei en aquesta data sense haver superat la seva vida útil reguladora i segueixin sent titularitat de l'empresa i.

$ROM_{base}^i$ , terme de retribució base a l'operació i el manteniment a percebre l'any d'inici del primer període regulador en concepte d'operació i manteniment corresponent a totes les instal·lacions posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base i que continuïn en servei en aquesta data i segueixin sent titularitat de l'empresa i.

2. El terme de retribució base de la inversió  $RI_{base}^i$ , de l'empresa distribuïdora i, es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$RI_{base}^i = A_{base}^i + RF_{base}^i; \text{ on:}$$

$A_{base}^i$  és el terme de retribució base per amortització de l'empresa distribuïdora i que aquesta ha de percebre per aquest concepte el primer any del primer període regulador. S'avalua com l'amortització lineal de l'immobilitzat base brut de l'empresa i corresponent a les seves instal·lacions de distribució d'acord amb l'expressió següent:

$$A_{base}^i = \frac{IBR_{base}^i}{VU_{base}^i}; \text{ on:}$$

$VU_{base}^i$  és la vida útil reguladora mitjana de les instal·lacions de l'empresa distribuïdora i a 31 de desembre de l'any base.

$IBR_{base}^i$  és l'immobilitzat base brut de l'empresa distribuïdora i amb dret a retribució a càrrec del sistema elèctric el primer any del primer període regulador derivat de les instal·lacions que estan en servei l'any base i que no hagin superat la seva vida útil reguladora. En el càlcul d'aquest valor només es consideren les instal·lacions que no hagin superat la seva vida útil reguladora a 31 de desembre de l'any base.

El càlcul del valor d' $IBR_{base}^i$  que recull el present apartat només s'ha d'efectuar per al primer any del primer període regulador en què sigui aplicable aquest Reial decret, i el valor resultant és l'utilitzat per als càlculs de retribució a la inversió que es detallen seguidament durant la vida residual dels actius.

Aquest terme es calcula com:

$$IBR_{base}^i = (IBAT_{base}^i + IBBT_{base}^i + IBO_{base}^i) \cdot \lambda_{base}^i \cdot FRRR_{base}^i$$

$IBAT_{base}^i$  és el valor de l'immobilitzat base brut per a instal·lacions de tensió superior a 1 kV resultant de valorar l'inventari auditat d'instal·lacions d'alta tensió que estiguin en servei l'any base, utilitzant els valors unitaris d'inversió a què fa referència el capítol V.

$$IBAT_{base}^i = kinm_{i-AT} \cdot \sum_{\substack{\forall \text{ instal·lació } j \\ \text{de BT de l'empresa } i \\ \text{que no ha superat} \\ \text{la vida reguladora}}} UF_{AT}^j \cdot VUinv^j ; \text{ on:}$$

$UF_{AT}^j$  són les unitats físiques de la instal·lació d'alta tensió  $j$  que està en servei l'any base. Als efectes retributius d'aquest Reial decret, els centres de transformació es consideren instal·lacions d'alta tensió.

$VUinv^j$  valor unitari de referència d'inversió per a una instal·lació de la mateixa tipologia que la  $j$ , actualitzat a l'any base.

$kinm_{i-AT}$  és el coeficient d'eficiència de la inversió per a instal·lacions d'alta tensió i reflecteix en quina manera s'ajusta per a l'empresa i l'inventari real d'instal·lacions més grans d'1 kV a l'inventari que hauria de tenir una empresa eficient que distribuís energia elèctrica en un mercat similar. El seu valor és proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i Mines i remès juntament amb la proposta de retribució efectuada per al primer any del primer període regulador.

$IBBT_{base}^i$  és el valor de l'immobilitzat brut per a instal·lacions de tensió inferior o igual a 1 kV resultant de valorar l'inventari auditat d'instal·lacions que estiguin en servei l'any base, utilitzant els valors unitaris d'inversió a què fa referència el capítol V.

$$IBBT_{base}^i = kinm_{i-BT} \cdot \sum_{\substack{\forall \text{ instal·lació } j \\ \text{de BT de l'empresa } i \\ \text{que no ha superat}}} UF_{BT}^j \cdot VUinv^j ; \text{ on}$$

$UF_{BT}^j$  són les unitats físiques de la instal·lació de baixa tensió  $j$  que està en servei l'any base.

$VUinv^j$  valor unitari de referència d'inversió per a una instal·lació de la mateixa tipologia que la  $j$ , actualitzat a l'any base.

$kinm_{i-BT}$  és el coeficient d'eficiència de la inversió per a instal·lacions de baixa tensió i reflecteix en quina mesura s'ajusta l'inventari real d'instal·lacions de tensió menor o igual a 1 kV de l'empresa i a l'inventari que hauria de tenir una empresa eficient que distribuís energia elèctrica en aquest mercat. El seu valor és proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i Mines i remès juntament amb la proposta de retribució efectuada per al primer any del primer període regulador.

Per a les empreses que no aportin l'inventari auditat d'instal·lacions en baixa tensió, en la seva totalitat o si aquest no disposa d'un grau molt elevat de fiabilitat abans de l'1 de maig de l'any previ al d'inici del primer període regulador, d'acord amb els requisits que a aquest efecte estableixi la Direcció General de Política Energètica i Mines a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, es prenen com a instal·lacions de baixa tensió les que resultin de la utilització de les eines reguladores a què fa referència l'article 9.

En el càlcul dels termes  $IBAT_{base}^i$  i  $IBBT_{base}^i$ , es valoren a cost de reposició i per tant prenent com a valor unitari d'inversió el corresponent a l'any base.

$IBO_{base}^i$  és el valor de l'immobilitzat brut l'any base d'altres actius necessaris per a l'exercici de l'activitat de distribució diferents dels actius elèctrics recollits en les unitats físiques. El seu valor i el de la seva vida útil són proposats per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i Mines i remesos

juntament amb la proposta de retribució efectuada per al primer any del primer període regulador.

$\lambda_{base}^i$ ; coeficient en base u que reflecteix per a l'empresa i el complement a u del volum d'instal·lacions posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base, que han estat finançades i cedides per tercers i el volum d'ajudes públiques rebut per cadascuna de les empreses. El seu valor és proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i Mines i remès juntament amb la proposta de retribució efectuada per al primer any del primer període regulador.

$FRRI_{base}^i$ ; factor de retard retributiu derivat del cost financer motivat pel retard entre la concessió de l'autorització d'exploració de les instal·lacions posades en servei des de l'any 2011 per l'empresa i i l'inici de la meritació de retribució per inversió.

Aquest valor es calcula com:

$$FRRI_{base}^i = \varphi_{2011 \rightarrow base}^i \cdot (1 + TRF_{Base})^{tr_{2011 \rightarrow base}} + (1 - \varphi_{2011 \rightarrow base}^i) \cdot (1 + TRF_{Base})^{tr_{pre-2011}}$$

on:

$TRF_{Base}$  és la taxa de retribució financera a aplicar a l'immobilitzat durant el primer període regulador.

$tr_{pre-2011}$  és el temps de retard retributiu de la inversió de les instal·lacions posades en servei amb anterioritat a 2011. Aquest factor és la mitjana de temps transcorregut entre l'autorització d'exploració de la instal·lació i el començament de meritació de retribució i pren un valor de 0,5 per a les instal·lacions posades en servei amb anterioritat a 2011.

$tr_{2011 \rightarrow base}$  és el temps de retard retributiu de la inversió de les instal·lacions posades en servei des de l'1 de gener de l'any 2011. Aquest factor és la mitjana de temps transcorregut entre l'autorització d'exploració de la instal·lació i el començament de meritació de retribució i pren un valor d'1,5 per a les instal·lacions posades en servei amb anterioritat a 2011.

$\varphi_{2011 \rightarrow base}^i$ ; factor que recull la proporció entre l'immobilitzat a causa d'instal·lacions que han estat posades en servei des de l'1 de gener de 2011 fins al 31 de desembre de l'any base respecte del total d'instal·lacions de l'empresa i que estan en servei el 31 de desembre de l'any base. El seu valor és proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i Mines i remès juntament amb la proposta de retribució efectuada per al primer any del primer període regulador.

$RF_{base}^i$  és el terme de retribució financera de l'actiu net de l'empresa distribuïdora i que aquesta ha de percebre per aquest concepte el primer any del primer període regulador corresponent a les instal·lacions propietat de l'empresa distribuïdora i que han estat posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base i que continuen en servei l'esmentat any. Aquest terme es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$RF_{base}^i = IN_{base}^i \cdot TRF_{Base}; \text{ on:}$$

$IN_{base}^i$  és l'immobilitzat base net amb dret a retribució a càrrec del sistema elèctric de l'empresa distribuïdora i associat a les instal·lacions que estan en servei l'any base. Aquest valor es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$IN_{base}^i = IBR_{base}^i \cdot \frac{VR_{base}^i}{VU_{base}^i}$$

On  $VR_{base}^i$  és la vida residual mitjana a 31 de desembre de l'any base de les instal·lacions de l'empresa distribuïdora i que no hagin superat la seva vida útil reguladora l'any base esmentat. Per calcular aquest valor es pren la vida útil residual de les instal·lacions de cadascuna de les empreses. El seu valor és proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i

Mines i remès juntament amb la proposta de retribució efectuada per al primer any del primer període regulador.

$VU_{base}^i$  vida útil reguladora mitjana de les instal·lacions de l'empresa distribuïdora i a 31 de desembre de l'any base.

$TRF_{Base}$  és la taxa de retribució financera a aplicar a l'immobilitzat durant el primer període regulador.

3. El terme de retribució base per operació i manteniment per a l'empresa distribuïdora  $i$ ,  $ROM_{base}^i$ , es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$ROM_{base}^i = \left( ROMAT_{base}^i + ROMBT_{base}^i + ROMNLAE_{base}^i \cdot \alpha_{base}^{i O\&M} \right) \cdot FRROM_{base}^i ;$$

on:

$ROMAT_{base}^i$  és el terme de retribució base per operació i manteniment d'instal·lacions d'alta tensió que l'empresa distribuïdora  $i$  ha de percebre l'any d'inici del primer període regulador derivat de l'operació i el manteniment de les instal·lacions d'alta tensió que estan en servei l'any base. L'import d'aquesta retribució es determina aplicant a l'inventari auditat d'instal·lacions de tensió superior a 1 kV els valors unitaris d'operació i manteniment a què fa referència el capítol V.

$$ROMAT_{base}^i = kinm_{i-AT} \cdot \sum_{\substack{\forall \text{ instal·lació } j \\ \text{d'AT de l'empresa } i}} UF_{AT}^j \cdot VU_{O\&M}^j ; \text{ on}$$

$UF_{AT}^j$  són les unitats físiques de la instal·lació  $j$  d'alta tensió que està en servei l'any base.

$VU_{O\&M}^j$  valor unitari de referència d'operació i manteniment per a una instal·lació de la mateixa tipologia que la  $j$ , actualitzat a l'any base.

$kinm_{i-AT}$  és el coeficient d'eficiència de la inversió per a instal·lacions d'alta tensió.

$ROMBT_{base}^i$  és el terme de retribució base per operació i manteniment d'instal·lacions de baixa tensió que l'empresa distribuïdora  $i$  ha de percebre l'any d'inici del primer període regulador derivat de l'operació i el manteniment de les instal·lacions de baixa tensió que estan en servei l'any base. L'import de la retribució esmentada es determina aplicant a l'inventari auditat d'instal·lacions de tensió menor o igual a 1 kV els valors unitaris d'operació i manteniment a què fa referència el capítol V. Per a les empreses que no aportin l'inventari d'instal·lacions en baixa tensió abans de l'inici del primer període regulador es prenen com a instal·lacions de baixa tensió les que resultin de la utilització de les eines reguladores a què fa referència l'article 9.

$$ROMBT_{base}^i = kinm_{i-BT} \cdot \sum_{\substack{\forall \text{ instal·lació } j \\ \text{d'BT de l'empresa } i}} UF_{BT}^j \cdot VU_{O\&M}^j ; \text{ on}$$

$UF_{BT}^j$  són les unitats físiques de la instal·lació de baixa tensió  $j$  que disposin d'autorització d'explotació abans del 31 de desembre de l'any base.

$VU_{O\&M}^j$  valor unitari de referència d'operació i manteniment per a una instal·lació de la mateixa tipologia que la  $j$ , actualitzat a l'any base.

$kinm_{i-BT}$  és el coeficient d'eficiència de la inversió per a instal·lacions de baixa tensió.

$ROMNLAE_{base}^i$ ; és el terme de retribució base per operació i manteniment que l'empresa distribuïdora  $i$  percep el primer any del primer període regulador, associat a la

tasca de manteniment realitzada l'any base que no està directament lligada als actius elèctrics recollits en les unitats físiques. Aquesta retribució es calcula prenent com a base de la informació reguladora de costos. El seu valor és proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i Mines i remès juntament amb la proposta de retribució efectuada per al primer any del primer període regulador.

$\alpha_{O\&M}^i$  factor d'eficiència de l'operació i el manteniment que no està directament lligada als actius elèctrics recollits en les unitats físiques. El seu valor és proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i Mines i remès juntament amb la proposta de retribució efectuada per al primer any del primer període regulador.

$FRROM_{base}^i$ ; factor de retard retributiu de l'operació i el manteniment de les instal·lacions posades en servei des de l'any 2011 per l'empresa i i l'inici de la meritació de retribució per operació i manteniment.

Aquest valor es calcula com:

$$FRROM_{base}^i = \varphi_{2011 \rightarrow base}^i \cdot (1 + TRF_{APS})^{tr_{base\&OM}} + (1 - \varphi_{2011 \rightarrow base}^i); \text{ on:}$$

$TRF_{APS}$ ; és la taxa de retribució financera del primer període regulador.

$tr_{base\&OM}$ ; és el temps de retard retributiu de l'operació i el manteniment de les instal·lacions posades en servei des de l'1 de gener de l'any 2011 fins a l'any base. Aquest factor pren un valor d'1 per a les instal·lacions posades en servei des de l'1 de gener de 2011.

$\varphi_{2011 \rightarrow base}^i$ ; factor que recull la proporció entre l'immobilitzat a causa d'instal·lacions que han estat posades en servei des de l'1 de gener de 2011 fins al 31 de desembre de l'any base respecte del total d'instal·lacions de l'empresa i que estan en servei el 31 de desembre de l'any base.

El càlcul del valor  $ROM_{base}^i$  que recull aquest apartat només s'efectua per al primer any del primer període regulador en què sigui aplicable aquest Reial decret.

4. El terme  $R_{Base}^i$ , de retribució base a percebre per l'empresa distribuïdora i l'any n en concepte de retribució per inversió i per operació i manteniment corresponent a totes les instal·lacions posades en servei fins a l'any base inclusivament i que continuïn en servei l'any n-2, pren el valor de per al primer any del primer període regulador:

$$R_{base}^i = R_{base}^i$$

Per als anys següents:

$$R_{base}^i = R_{base}^i + ROM_{base}^i; \text{ on:}$$

a)  $RI_{base}^i$  és el terme de retribució base per inversió a percebre l'any n per l'empresa

distribuïdora i derivat de la retribució per inversió corresponent a totes les instal·lacions posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base. Aquest terme es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$RI_{base}^i = A_{base}^i + RF_{base}^i; \text{ on:}$$

$A_{base}^i$  és el terme de retribució base per amortització de l'empresa distribuïdora i l'any n.

n. S'avalua d'acord amb l'expressió següent:

$$A_{base\ n}^i = \frac{IBR_{base\ n}^i}{VU_{base\ n}^i}; \text{ on}$$

$$IBR_{base\ n}^i = IBR_{base}^i$$

$IBR_{base\ n}^i$  és l'immobilitzat base brut de l'empresa distribuïdora i amb dret a retribució a càrrec del sistema elèctric el primer any del primer període regulador derivat de les instal·lacions que estan en servei l'any base calculat a l'apartat 2 d'aquest article.

Si en la informació aportada anualment per l'empresa distribuïdora i d'acord amb el que estableix l'article 31 es produeix un ritme de tancament d'instal·lacions posades en servei abans de l'any base per un valor superior al doble del terme  $A_{base}^i$  definit a l'apartat 2 d'aquest article, s'efectua un nou càlcul per a la determinació del terme  $IBR_{base\ n}^i$ . En la

realització d'aquest nou càlcul per als actius que estan en servei l'any n-2 i que van ser posats en servei abans de l'any base s'utilitzen la metodologia i els paràmetres que recull l'apartat 2 actualitzats a l'any base.

$RF_{base\ n}^i$  és el terme de retribució financera de l'actiu net corresponent a les instal·lacions propietat de l'empresa distribuïdora i que van ser posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base i que continuen en servei i sent titularitat de l'empresa esmentada l'any n-2.

$$RF_{base\ n}^i = IN_{base\ n}^i \cdot TRF_n; \text{ on:}$$

$IN_{base}^i$  és l'immobilitzat base net amb dret a retribució a càrrec del sistema elèctric de l'empresa distribuïdora i associat a les instal·lacions que van ser posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base i que continuen en servei i sent titularitat de l'empresa esmentada l'any n-2. Aquest valor es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$IN_{base\ n}^i = IBR_{base}^i \cdot \frac{VR_{n-2}^i}{VU_{base}^i}$$

On  $VR_{n-2}^i$  és la vida residual de les instal·lacions de l'empresa distribuïdora i l'any n-2. Aquest terme es calcula com:

$$VR_{n-2}^i = VR_{base}^i - k; \text{ on:}$$

$VR_{base}^i$  és la vida residual de les instal·lacions de l'empresa distribuïdora i a 31 de desembre de l'any base.

k és el nombre d'anys transcorreguts des de l'any base fins a l'any n-2.

$TRF_n$  és la taxa de retribució financera a aplicar a l'immobilitzat l'any n calculada d'acord amb l'article 14.

En tot cas, el terme  $RI_{base\ n}^i$  pren un valor nul quan el valor de k sigui igual o superior al de  $VR_{n-2}^i$ .

b)  $ROM_{Base\ n}^i$  és el terme de retribució base per operació i manteniment a percebre l'any n per l'empresa distribuïdora i derivat les instal·lacions posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base i que continuen en servei i sent titularitat de l'empresa i l'any n-2.

Aquesta retribució es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$ROM_{Base\ n}^i = (ROM_{Base\ n-1}^i - \Delta ROM_{tancament\ n-3}^i) \cdot (1 + IAOM_n)$$

$ROM_{n-1}^i$  és la retribució per operació i manteniment base reconeguda per l'activitat de distribució a l'empresa distribuïdora i l'any n-1 associada a les instal·lacions posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base i que encara continuen en servei l'any n-3.

$\Delta ROM_{tancament\ n-3}^i$  és la retribució per operació i manteniment associada a les instal·lacions posades en servei fins al 31 de desembre de l'any base i que al llarg de l'any n-3 han deixat d'estar en servei o han deixat de ser titularitat de l'empresa distribuïdora i.

$IAOM_n$  és índex d'actualització d'operació i manteniment vinculat als índexs de preus de consum i de preus industrials de béns d'equip de l'any n-2 que es calcula segons la fórmula expressada en el capítol V.

Article 12. *Càlcul del terme de retribució per inversió i per operació i manteniment corresponent a totes les instal·lacions posades en servei amb posterioritat a l'any base.*

1. El terme de retribució,  $R_{NI}^i$ , que recull la retribució per inversió i per operació i manteniment que rep l'empresa i l'any n corresponent a totes les instal·lacions posades en servei amb posterioritat a l'any base i que continuen en servei i sent titularitat de l'empresa esmentada l'any n-2, es determina aplicant la formulació següent:

$$R_{NI}^i = \sum_{\substack{\forall \text{ instal·lació } j \\ \text{de de l'empresa } i}} R_n^j + ROM_{NI}^i \cdot \alpha_{O\&M}^i ; \text{ on}$$

$R_n^j$  és la retribució a percebre per l'element d'immobilitzat j de la xarxa de distribució de l'empresa i, l'any n, per estar en servei l'any n-2. En tot cas l'element d'immobilitzat j s'ha d'haver posat en servei amb posterioritat a l'any base.

Aquest valor es calcula com:

$$R_n^j = RI_n^j + ROM_n^j; \text{ on}$$

$RI_n^j$ : retribució d'inversió de l'element d'immobilitzat j l'any n pel fet d'estar en servei l'any n-2 i no haver superat la seva vida útil reguladora.

$ROM_n^j$ : retribució d'operació i manteniment de l'element d'immobilitzat j l'any n pel fet d'estar en servei l'any n-2.

$ROM_{NI}^i$  és el terme de retribució per operació i manteniment que l'empresa distribuïdora i percep l'any n, associat a la tasca de manteniment realitzada l'any n-2 que no està retribuïda en el terme  $ROM_{Base\ n}^i$  ni està directament lligada ni retribuïda en la retribució als actius elèctrics recollits en les unitats físiques.

Aquesta retribució es calcula prenent com a base la informació reguladora de costos. El seu valor és proposat per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i Mines i remès juntament amb la proposta de retribució per a cadascuna de les empreses.

$\alpha_{NI}^{O\&M}$  factor d'eficiència de l'operació i el manteniment que no està directament lligada als actius elèctrics recollits en les unitats físiques.

2. La retribució a la inversió d'una instal·lació de la xarxa de distribució es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$RI_n^j = A_n^j + RF_n^j; \text{ on}$$

$A_n^j$ : retribució per amortització de la inversió de l'element d'immobilitzat j l'any n.

La retribució per amortització de la inversió de la instal·lació  $j$  s'obté a partir dels valors d'inversió, d'acord amb la fórmula següent:

$$A_n^j = \frac{VI^j}{VU^j}; \text{ on:}$$

$VI^j$ : valor de la inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema de la instal·lació  $j$  d'acord amb l'apartat 3 d'aquest article.

$VU^j$ : vida útil reguladora de la instal·lació  $j$  expressada en anys. Amb caràcter general pren un valor de 40 anys llevat que a l'ordre en què es fixin els valors unitaris de referència a què fa referència el capítol V es disposi un altre valor específicament per a aquest tipus d'instal·lació o actiu. Els despatxos de maniobra amb caràcter general tenen una vida útil reguladora de 12 anys. La vida útil reguladora d'una instal·lació és la que estableixi l'ordre en què es fixin els valors unitaris de referència que li siguin aplicables en el moment concessió de l'autorització d'explotació per a una instal·lació de la mateixa tipologia.

$RF_n^j$ : retribució financera de la inversió de la instal·lació  $j$  l'any  $n$ . Aquest terme es calcula cada any  $n$  aplicant la taxa de retribució al valor net de la inversió, de conformitat amb la formulació següent:

$$RF_n^j = VN_n^j \cdot TRF_n; \text{ on:}$$

$TRF_n$  és la taxa de retribució financera a aplicar a la instal·lació  $j$  durant l'any  $n$  del període regulador calculada d'acord amb el que disposa l'article 14.

$VN_n^j$ : valor net de la inversió de la instal·lació  $j$  amb dret a retribució a càrrec del sistema l'any  $n$ . Aquest terme es calcula com:

$$VN_n^j = VI^j - (k - 2) \cdot \frac{VI^j}{VU^j}$$

On  $k$  és el nombre d'anys transcorreguts des de la concessió de l'autorització d'explotació.

3. El valor d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema de l'element  $j$  posat en servei per l'empresa i l'any  $n-2$ , es calcula com:

a) Per als actius amb dret a retribució a càrrec del sistema la tipologia dels quals estigui recollida en els valors unitaris de referència:

$$VI^j = \left( \left( VI_{n-2}^{j,real} + \frac{1}{2} \cdot (VI_{n-2}^{j,valor\ unitaris} - VI_{n-2}^{j,real}) \right) \cdot \delta_j - AY^j \right) \cdot FRRI_{n-2}^j; \text{ on:}$$

$\delta_j$  és un coeficient en base  $u$  que reflecteix el complement a  $u$  del valor total d'inversió de la instal·lació esmentada finançat i cedit per tercers.

$AY^j$ ; valor de les ajudes públiques percebudes per la instal·lació  $j$ . En cas que aquestes ajudes públiques provinquin d'organismes de la Unió Europea, aquest valor és el 90 per cent de l'import rebut.

$VI_{n-2}^{j,real}$ ; valor real auditat d'inversió de la instal·lació  $j$  amb autorització d'explotació de l'any  $n-2$ .

$VI_{n-2}^{j,valor\ unitaris}$  valor de la inversió de la instal·lació  $j$  amb autorització d'explotació de l'any  $n-2$  calculat utilitzant els valors unitaris de referència que assenyala el capítol V.

$FRRI_{n-2}^j$ ; factor de retard retributiu de la inversió de la instal·lació  $j$  concessió de l'autorització d'explotació de l'any  $n-2$ . Factor derivat del cost financer motivat pel retard entre la concessió de l'autorització d'explotació de la instal·lació  $j$  i l'inici de la meritació de retribució per inversió.

Aquest valor es calcula com:

$$FRRI_{n-2}^j = (1 + TRF_{APS})^{trj}; \text{ on:}$$



$TRF_{APS}$ ; és la taxa de retribució financera en vigor l'any de concessió de l'autorització d'explotació de la instal·lació j.

$tr_j$ ; és el temps de retard retributiu d'inversió de la instal·lació j. Aquest paràmetre pren un valor d'1,5.

Aquest càlcul s'ha de fer tant si la diferència  $(VI_{n-2}^{j, \text{valors unitaris}} - VI_{n-2}^{j, \text{real}})$  és positiva com si és negativa.

En cas que es compleixi que  $\left(\frac{VI_{n-2}^{j, \text{valors unitaris}} - VI_{n-2}^{j, \text{real}}}{VI_{n-2}^{j, \text{real}}}\right) < -0,15$ , s'ha d'aportar una auditoria tècnica que justifiqui que els costos en què s'ha incorregut són superiors als valors unitaris de referència per les seves característiques i/o problemàtiques especials.

En cap cas la quantia a sumar al valor real auditat d'inversió, és a dir  $\frac{1}{2} \cdot (VI_{n-2}^{j, \text{valors unitaris}} - VI_{n-2}^{j, \text{real}})$ , en cap cas pot ser superior al 12,5 per cent de l'esmentat valor auditat.

b) Per als actius amb dret a retribució a càrrec del sistema diferents dels actius elèctrics recollits en les unitats físiques. Aquest valor s'obté de la informació auditada presentada per les empreses distribuïdores, i es calcula com:

$$VI^j = (VI_{n-2}^{j, \text{real}} \cdot \delta_j - AY^j) \cdot FRRR_{APS}^j$$

El seu valor així com el de la seva vida útil són proposats per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència a la Direcció General de Política Energètica i Mines i remesos juntament amb la proposta de retribució efectuada per a l'any n.

Per calcular els valors d'inversió reals auditats, es descompten els impostos indirectes l'exempció o la devolució dels quals prevegi la normativa fiscal i els tributs a què fa referència l'article 16.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Les instal·lacions que hagin de ser construïdes o finançades per consumidors o productors d'energia elèctrica i hagin estat cedides o finançades o ho hagin hagut de ser d'acord amb la normativa estatal a la xarxa de distribució, només perceben retribució en concepte d'operació i manteniment, i el seu valor d'inversió a efectes retributius es considera nul.

Una vegada establert el valor d'inversió amb dret a retribució de la instal·lació j, aquest no pot ser modificat durant tota la vida de la instal·lació.

4. La retribució en concepte d'operació i manteniment a percebre per la instal·lació j l'any n com a conseqüència d'haver estat en servei l'any n-2,  $ROM_n^j$ , és la resultant d'aplicar el valor unitari d'operació i manteniment a la instal·lació j. Aquest valor es calcula d'acord amb l'expressió:

$$ROM_n^j = (VU_{O\&M\ n-2}^j \cdot UF_j) \cdot FRRM_{n-2}; \text{ on:}$$

$VU_{O\&M\ n-2}^j$  valor unitari de referència d'operació i manteniment per a una instal·lació de la mateixa tipologia a la de la instal·lació j, actualitzat a l'any n-2.

$UF_j$ : unitats físiques de la instal·lació j.

$FRRM_{n-2}$  factor de retard retributiu de l'operació i el manteniment de la instal·lació j amb autorització d'explotació de l'any n-2. Factor derivat del cost financer motivat pel retard entre la concessió de l'autorització d'explotació de la instal·lació j i l'inici de la meritació de retribució per operació i manteniment. Aquest valor es calcula com:

$$FRRM_{n-2} = (1 + TRF_{n-2})^{tr_{om_j}}; \text{ on:}$$

$TRF_{n-2}$ ; és la taxa de retribució financera de l'any n-2.

$tr_{om_j}$ ; és el temps de retard retributiu de l'operació i el manteniment de la instal·lació j expressat en anys. Aquest paràmetre pren com a valor u.

Els valors unitaris de referència anuals a aplicar en concepte de retribució per operació i manteniment a la instal·lació j són els recollits a l'ordre ministerial a què fa referència el capítol V.

Les instal·lacions que cessin la seva operació de manera definitiva l'any n-2 perceben l'any n en concepte d'operació i manteniment la part proporcional al nombre de dies que hagin estat en servei l'any esmentat i deixen de percebre retribució a partir d'aquest moment.

Així mateix, les empreses que posin en servei instal·lacions l'any n-2, perceben en concepte d'operació i manteniment l'any n la part proporcional al nombre de dies que hagin estat en servei l'any n-2.

5. Per determinar el valor de  $VI^j, RI_n^j$  i  $ROM_n^j$ , i corresponent a línies de baixa tensió posades en servei l'any n-2, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot fer agrupacions d'instal·lacions per famílies. A aquest efecte,

a) S'han de definir tantes famílies com instal·lacions tipus que siguin línies de baixa tensió reculli l'ordre que fixi els valors unitaris de referència que assenyalen el capítol V.

b) Es consideren integrants d'una família de línies de baixa tensió d'una tipologia determinada l'any n totes les instal·lacions posades en servei l'any n-2 que tinguin les mateixes característiques tècniques de la instal·lació tipus que va servir per definir la família esmentada.

Si es fan les agrupacions assenyalades abans, les limitacions i les exigències d'auditories tècniques establertes en els dos últims paràgrafs de l'apartat 12.3.a per a línies de baixa tensió s'han d'aplicar sobre les agrupacions d'instal·lacions per famílies.

No obstant això, si abans del final de la vida útil es produeixen baixes d'instal·lacions que estiguin incloses en una agrupació, es deixa de meritjar la retribució corresponent a les instal·lacions individuals que hagin causat baixa.

**Article 13.** *Càlcul del terme de retribució per altres tasques regulades dutes a terme per les empreses distribuïdores.*

El terme denominat  $ROTD_n^i$  de retribució base percebuda l'any n per altres tasques regulades dutes a terme per l'empresa distribuïdora i l'any n-2. Aquest terme es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$ROTD_n^i = (RL_n^i + RC_n^i + RT_n^i + RP_n^i + RE_n^i + RTA_n^i) \cdot FRROM_{n-2}; \text{ on:}$$

$FRROM_{n-2}$  és el terme definit a l'article anterior.

$RL_n^i$ ; retribució per la lectura de comptadors i equips de mesura dels clients connectats a les seves xarxes percebuda l'any n derivada de les tasques dutes a terme l'any n-2. Aquesta retribució es calcula per aplicació dels valors unitaris de referència per client que es determinen a partir dels imports auditats declarats per les empreses distribuïdores en la informació reguladora de costos que s'estableixi, i estan afectats per un factor que hi introdueixi competència referencial. En cas que quedi demostrada l'existència d'incompliment del deure de lectura per part del distribuïdor a un client j, o que aquesta no s'ajusti a les obligacions establertes per la normativa aplicable, la retribució a percebre per l'empresa distribuïdora i per la lectura del client j es redueix en un 50%.

$RC_n^i$ ; retribució per les tasques associades a la contractació, facturació de peatges d'accés i gestió d'impagats percebuda l'any n derivada de les tasques dutes a terme l'any n-2. Aquesta retribució es calcula per aplicació dels valors unitaris de referència per client que es determinen a partir dels imports auditats declarats per les empreses distribuïdores en la informació reguladora de costos que s'estableixi, i estan afectats per un factor que hi introdueixi competència referencial.

$RT_n^i$ ; retribució per les tasques associades a l'atenció telefònica als clients connectats a les seves xarxes percebuda l'any n derivada de les tasques dutes a terme l'any n-2.

Aquesta retribució es calcula a partir d'uns valors unitaris de referència per client que es determinen a partir dels imports auditats declarats per les empreses distribuïdores en la informació reguladora de costos que s'estableixi, i estan afectats per un factor que hi introdueixi competència referencial.

$RP_n^i$ ; retribució per tasques de planificació percebuda l'any n derivada de les tasques dutes a terme l'any n-2. El seu import es determina a partir dels imports auditats declarats per les empreses distribuïdores en la informació reguladora de costos que s'estableixi, i estan afectats per un factor que hi introdueixi competència referencial i que reflecteixi els costos de planificació d'una empresa model eficient.

$RE_n^i$ ; retribució per costos d'estructura de l'empresa de distribució eficient percebuda l'any n derivada de les tasques dutes a terme l'any n-2. El seu import es determina a partir dels imports auditats declarats per les empreses distribuïdores en la informació reguladora de costos que s'estableixi, i estan afectats per un factor que hi introdueixi competència referencial i que reflecteixi els costos d'estructura d'una empresa model eficient.

$RTA_n^i$ ; retribució en concepte de taxes d'ocupació de la via pública percebuda per l'empresa distribuïdora i l'any n derivada de taxes satisfetes per aquesta empresa de l'any n-2.

No es poden computar en concepte de retribució per altres tasques regulades dutes a terme per les empreses distribuïdores els costos ocasionats per sentències judicials, sancions o altres costos deguts a requisits que no hagin estat exigits per la normativa estatal.

**Article 14. Taxa de retribució financera de l'actiu de distribució amb dret a retribució a càrrec del sistema elèctric.**

1. La taxa de retribució financera de l'actiu de distribució amb dret a retribució a càrrec del sistema elèctric es calcula com la mitjana del rendiment de les obligacions de l'Estat a deu anys en el mercat secundari dels 24 mesos previs al mes de maig de l'any anterior al d'inici del període regulador incrementada en un diferencial.

2. Abans del començament del següent període regulador es pot modificar la taxa de retribució financera d'acord amb el que disposa l'article 14.4 de la Llei esmentada.

A aquest efecte, abans de l'1 de gener de l'últim any del període regulador corresponent, el ministre d'Indústria, Energia i Turisme ha d'eleva al Consell de Ministres un avantprojecte de llei en el qual s'ha de recollir una proposta del valor que pren el diferencial assenyalat a l'apartat anterior en el període regulador següent.

Per fixar aquest valor, el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme pot sol·licitar l'informe de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, que s'ha d'emetre abans de l'1 de juliol del penúltim any del període regulador corresponent, així com contractar els serveis d'una entitat especialitzada.

Així mateix, i abans de l'1 de març del penúltim any del període regulador corresponent, els interessats poden remetre al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme de manera detallada i motivada una proposta que ha d'incloure una quantificació numèrica del resultat d'aquesta amb les dades conegudes en aquest moment, indicant quina informació és estimada o suposada i quina deriva de dades reals auditades de l'empresa proposant o del sector.

3. De conformitat amb el que preveu l'article 14.4 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, per determinar la proposta del valor que ha de tenir el diferencial cal atènyer-se als criteris següents:

- Retribució adequada a la d'una activitat de baix risc considerant la situació financera del sistema elèctric i la situació cíclica de l'economia espanyola.
- Cost de finançament de les empreses de distribuïdores comparables eficients i ben gestionades d'Espanya i de la Unió Europea.
- Necessitats d'inversió del següent període regulador d'acord amb les estimacions d'evolució de la demanda.

En cap cas, la variació de la taxa de retribució financera utilitzada entre dos anys consecutius pot ser superior en valor absolut a 50 punts bàsics. En cas que es produeixi una variació superior, la proposta de canvi del valor en la taxa de retribució s'efectua en el nombre d'anys que sigui necessari a fi de no superar aquest límit.

Article 15. *Extensió de la vida útil de les instal·lacions de la xarxa de distribució.*

1. Una vegada finalitzada la vida útil reguladora de la instal·lació de distribució, la retribució meritada per aquesta instal·lació en concepte de retribució per inversió és nul·la.

2. La retribució per operació i manteniment de la instal·lació j l'any n,  $ROM_n^j$ , és la que li correspongui d'acord amb la formulació dels articles 11 i 12 multiplicada per un coeficient d'extensió de vida útil denominat  $\mu_n^j$ . Aquest paràmetre pren els valors següents:

a) Durant els cinc primers anys en què s'hagi superat la vida útil reguladora de la instal·lació  $\mu_n^j = 1,15$ .

b) Quan la instal·lació hagi superat la seva vida útil reguladora entre 6 i 10 anys, el valor del coeficient d'extensió de la vida útil és:

$$\mu_n^j = 1,15 + 0,01 \cdot (x - 5); \text{ on:}$$

x és el nombre d'anys en què la instal·lació ha superat la seva vida útil reguladora.

c) Quan la instal·lació hagi superat la seva vida útil reguladora entre 11 i 15 anys, el valor del coeficient d'extensió de la vida útil és:

$$\mu_n^j = 1,20 + 0,02 \cdot (x - 10); \text{ on:}$$

x és el nombre d'anys en què la instal·lació ha superat la seva vida útil reguladora.

d) Quan la instal·lació hagi superat la seva vida útil reguladora en més de 15 anys, el valor del coeficient d'extensió de la vida útil és:

$$\mu_n^j = 1,30 + 0,03 \cdot (x - 15); \text{ on:}$$

x és el nombre d'anys en què la instal·lació ha superat la seva vida útil reguladora.

El paràmetre  $\mu_n^j$  no pot tenir un valor superior a 2.

3. Es considera que les instal·lacions incloses dins de la retribució base de l'empresa distribuïdora i han superat la seva vida útil reguladora quan hagi transcorregut des del primer any del primer període regulador un nombre d'anys superior a la seva vida residual mitjana base  $VR_{base}^i$ , definida a l'article 11.

Des d'aquest moment és aplicable l'esmentada extensió de vida útil a cadascuna de les instal·lacions que continuïn en servei. A aquests efectes, el còmput dels anys es comença a fer a partir de l'any en què la vida residual per al conjunt d'instal·lacions sigui nul·la.

#### CAPÍTOL IV

#### Plans d'inversió

Article 16. *Plans d'inversió i autorització del volum d'inversió.*

1. El volum anual d'inversió de la xarxa de distribució d'energia elèctrica posat en servei l'any n amb dret a retribució a càrrec del sistema l'any n+2 no pot superar el 0,13

per cent del producte interior brut d'Espanya previst pel Ministeri d'Economia i Competitivitat per a l'any n.

En cas que es produeixin fets imprevistos o causes econòmiques i tècniques imprevistes, aquest volum màxim d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema pot ser modificat a l'alça o a la baixa per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics. A aquests efectes tenen aquesta consideració:

- a) Creixements anuals de la demanda total del sistema durant més de tres anys consecutius superiors en un cent per cent als previstos en la planificació del sistema.
- b) Creixements de la demanda durant més de dos anys consecutius inferiors en un cinquanta per cent als previstos en la planificació del sistema.
- c) Creixements en el producte interior brut durant més de dos anys consecutius superiors o inferiors en un cinquanta per cent als previstos pel Ministeri d'Economia i Competitivitat.

2. El volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema l'any n+2 derivat de les instal·lacions que preveu posar en servei l'any n l'empresa i que recull el pla d'inversió de l'empresa distribuïdora i per a l'any esmentat no pot superar el producte entre el volum màxim sectorial que recull el paràgraf anterior i el coeficient resultant entre la divisió de la retribució aprovada per a l'any n-1 de l'empresa i i la de la totalitat de les empreses distribuïdores d'energia elèctrica.

Als efectes que preveuen les limitacions del volum màxim d'inversió permès a l'empresa i no es computen les compres d'actius de distribució pertanyents a una altra empresa distribuïdora si aquests ja estaven sent retribuïts pel sistema.

3. El volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema l'any n+2 recollit en el pla d'inversions de l'empresa i, que recull les instal·lacions que es preveu posar en servei l'any n i que és presentat davant el Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme l'any n-1, només es pot superar i ser retribuït amb càrrec al sistema en cas que el creixement de la demanda previst per a aquesta empresa sigui tres vegades superior al previst en la planificació per al conjunt del sector elèctric en el l'esmentat any n, o en els casos en què una sola de les actuacions previstes la retribució de la qual correspongui al sistema, valorada utilitzant els valors unitaris d'inversió a què fa referència el capítol V per si mateixa suposi una quantia superior al 50 per cent del límit d'inversió establert per a aquesta empresa.

4. A l'efecte de determinar la seva retribució, i d'acord amb el que estableix la Llei 24/2013, de 26 de desembre, els titulars de xarxes de distribució d'energia elèctrica, abans de l'1 de maig de l'any n-1 han de sol·licitar a la Secretaria d'Estat d'Energia l'aprovació dels seus plans d'inversió anuals corresponents a l'any n i els plurianuals corresponents al període de 3 anys comprès entre l'any n i n+2.

A aquest efecte, les empreses titulars de les xarxes de distribució d'energia elèctrica han de remetre els plans d'inversió en format electrònic, a més de la Secretaria d'Estat d'Energia, a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Aquests plans d'inversió s'han d'acompanyar d'una sol·licitud a la Secretaria d'Estat per a la seva aprovació, dels informes de les comunitats autònomes i les ciutats de Ceuta i Melilla respecte de les inversions previstes en el seu territori l'autorització de les quals sigui competència seva i d'una valoració del volum d'inversió previst d'acord amb la formulació que recull l'apartat 11 d'aquest article.

Amb caràcter previ, abans de l'1 de març de l'any n-1 les empreses distribuïdores han de presentar a les comunitats autònomes i les ciutats de Ceuta i Melilla el contingut dels seus plans d'inversió pel que fa a les inversions previstes en el seu territori l'autorització de les quals sigui competència seva, i aquestes han d'evacuar informe abans de l'1 de maig de l'any n-1.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre a la Secretaria d'Estat d'Energia abans del 15 de juliol de l'any n-1 un informe amb una anàlisi per al conjunt del sector i per a cadascuna de les empreses dels plans d'inversió presentats. La

Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en el seu informe ha de recollir per a cadascuna de les empreses i per al conjunt del sector una proposta del volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema per a l'any n+2 que deriva dels plans presentats per les empreses per les instal·lacions que preveuen posar en servei l'any n, així com del volum màxim d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de notificar de manera individualitzada a cadascuna de les empreses el resultat de l'anàlisi dels seus plans d'inversió.

5. La Secretaria d'Estat d'Energia ha de resoldre i notificar les empreses i comunitats i ciutats autònomes afectades abans de l'1 d'octubre de l'any n-1. La resolució d'aprovació dels plans esmentats ha de contenir la quantia màxima del volum d'inversió a executar l'any n, lligat a la retribució que pot ser reconeguda a l'empresa l'any n+2, tot això d'acord amb els nivells de qualitat exigits per la normativa bàsica estatal.

Perquè la resolució que assenyala el paràgraf anterior sigui aprovatòria s'han de complir les condicions següents:

- No s'ha de superar el volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema, llevat dels supòsits que preveu l'article 16.3.
- Ha de disposar de l'informe favorable de totes les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla afectades respecte de les inversions previstes en el seu territori l'autorització de les quals sigui competència seva.

En cap cas, llevat dels supòsits que preveu l'article 16.3, es pot fer una aprovació total o parcial d'un pla d'inversions que superi el volum màxim d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema de l'empresa i.

6. Si la resolució que recull l'apartat anterior no ha estat aprovatòria o ha recollit observacions o ha imposat modificacions en els plans proposats, les empreses afectades han de remetre a la Secretaria d'Estat d'Energia i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència abans de l'1 de novembre de l'esmentat any n-1 una nova proposta de plans d'inversió.

Amb caràcter previ, abans del 10 d'octubre de l'any n-1 les empreses distribuïdores han de presentar a les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla el contingut dels seus nous plans d'inversió pel que fa a les inversions previstes en el seu territori l'autorització de les quals sigui competència seva, i aquestes han d'evacuar informe abans del 20 d'octubre de l'any n-1.

Aquesta remissió dels nous plans ha d'anar acompanyada d'una nova sol·licitud d'aprovació a la Secretaria d'Estat d'Energia, que assenyali motivadament que es compleixen els requisits exigits i que adjunti els nous informes de les comunitats i ciutats autònomes afectades respecte de les inversions previstes en el seu territori l'autorització de les quals sigui competència seva i d'una nova valoració del volum d'inversió previst d'acord amb la formulació que recull l'apartat 11 d'aquest article.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre abans del 15 de novembre de l'any n-1 un informe a la Secretaria d'Estat d'Energia sobre els plans d'inversió presentats per les empreses distribuïdores.

7. La Secretaria d'Estat d'Energia ha de resoldre abans de l'1 de desembre de l'any esmentat.

Perquè la resolució assenyalada al paràgraf anterior prevegi l'aprovació del pla d'inversions de l'empresa distribuïdora i en la seva totalitat s'han de complir les condicions següents:

- No s'ha de superar el volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema, llevat dels supòsits que preveu l'article 16.3.
- Ha de disposar de l'informe favorable de totes les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla afectades respecte de les inversions previstes en el seu territori l'autorització de les quals sigui competència seva.

No obstant això, la resolució pot incloure l'aprovació parcial del pla d'inversions en els territoris per als quals es tingui l'informe favorable de les comunitats autònomes i ciutats de Ceuta i Melilla respecte de les inversions previstes en el seu territori l'autorització de les quals sigui competència seva i per a les actuacions la competència autoritzatòria de les quals correspongui a l'Administració General de l'Estat.

En tot cas, aquesta aprovació parcial es pot fer sempre que el volum màxim d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema de l'empresa i que preveu aquesta aprovació parcial no superi els llindars que estableixen els apartats primer i segon d'aquest article llevat dels supòsits previstos a l'article 16.3.

En cap cas, llevat dels supòsits que preveu l'article 16.3, es pot fer una aprovació total o parcial d'un pla d'inversions que superi el volum màxim d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema de l'empresa i.

8. Si la resolució torna a ser desfavorable, l'empresa distribuïdora no pot portar a terme actuacions l'any n retribuïdes a càrrec del sistema l'any n+2 per una quantia superior al 85 per cent del volum màxim que es deriva de l'aplicació dels apartats u i dos del present article.

9. Si s'ha produït l'aprovació parcial del pla d'inversions, l'empresa distribuïdora ha d'executar les actuacions que conté el pla d'inversions contingudes en l'aprovació parcial del pla.

Per al conjunt dels territoris per als quals no s'hagi aprovat el pla d'inversions d'una empresa distribuïdora i atès que no es disposa d'informes favorables de les comunitats o ciutats autònomes afectades, l'empresa distribuïdora i només pot portar a terme actuacions retribuïdes a càrrec del sistema en aquests territoris per un volum d'inversió màxim del 80 per cent de la diferència entre volum màxim d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema per a l'empresa i l'any n i el volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema que es recull en la resolució d'aprovació parcial per a l'empresa i l'any n.

10. La valoració del volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema l'any n+2 que l'empresa i preveu posar en servei l'any n,  $VPI_n^i$ , s'ha de fer d'acord amb la formulació següent:

$$VPI_n^i = \left( \sum_{\forall j \text{ de } i} VI_n^{j, \text{valors unitaris}} + \sum_{\forall j \text{ de } i} VI_n^{j, \text{no unitaris}} - \sum_{\forall j \text{ de } i} CyF - AY_n^i \right) \cdot FRRRI_n^i$$

On:

a) Per a l'avaluació del volum d'inversió de les instal·lacions no singulars,  $\sum_{\forall j \text{ de } i} VI_n^{j, \text{valors unitaris}}$ , s'utilitzen els valors unitaris de referència d'inversió a què fa referència el capítol V.

b) Per a l'avaluació del volum d'inversió associat als actius que defineix l'article 12.3.b,  $\sum_{\forall j \text{ de } i} VI_n^{j, \text{no unitaris}}$ , es pren el valor estimat per l'empresa distribuïdora.

c) S'ha de descomptar del volum d'inversió total de les cessions i les inversions finançades per tercers que es prevegi percebre  $\sum_{\forall j \text{ de } i} CyF$ .

d)  $AY_n^i$  valor de les ajudes públiques percebudes per la instal·lació j. En cas que aquestes ajudes públiques provenguin d'organismes de la Unió Europea, aquest valor és el 90 per cent de l'import percebut.

e)  $FRRRI_n^i$  factor de retard retributiu de la inversió. Aquest paràmetre es calcula d'acord amb la formulació que recull l'article 12 i suposa un retard en la meritació i el cobrament des de la seva concessió de l'autorització d'explotació d'un any i mig.

11. Independentment de les obligacions d'elaboració i presentació dels plans d'inversió que recullen la Llei 24/2013, de 26 de desembre, i l'apartat 3 del present article,

per a les empreses distribuïdores amb menys de 100.000 clients connectats a les seves xarxes els és aplicable el contingut del present article amb les particularitats següents:

- a) L'anàlisi i l'aprovació dels plans d'inversió es fa cada tres anys, i comprèn entre els anys  $n$  i  $n+2$  el primer semiperíode analitzat i entre els anys  $n+3$  i  $n+5$  el segon semiperíode, i  $n$  és l'any d'inici del període regulador.
- b) Els apartats 5, 6 i 7 són aplicables a aquestes empreses els anys  $n-1$  i  $n+2$ .
- c) Les limitacions del volum d'inversió que estableix l'apartat 1 i 2 s'han de valorar per a cadascun dels semiperíodes reguladors a què fa referència l'apartat a anterior.

## Article 17. *Control d'execució dels plans d'inversió.*

1. Anualment les empreses distribuïdores han de presentar davant la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència abans de l'1 de juny de l'any  $n-1$  un informe del pla d'inversions en què s'acrediti el grau de compliment de pla d'inversió executat l'any  $n-2$ .

En aquest informe s'han de motivar les causes que hagin provocat que les instal·lacions incloses en els plans d'inversió presentats els anys anteriors no s'hagin posat en servei o en les quals s'estigui incorrent en retards significatius respecte als terminis previstos.

Així mateix, en aquests informes hi han de constar les actuacions que s'hagin posat en servei tot i que no estaven previstes en els plans d'inversió, i s'han de motivar les raons per les quals s'ha executat la inversió esmentada. En tot cas, aquestes actuacions s'han d'emparar en creixements de demanda o generació no previsibles en el moment d'elaboració dels plans d'inversió.

Per avaluar el volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema executat finalment s'ha d'utilitzar la formulació que assenyala l'article 12.

2. Amb la finalitat d'incentivar el compliment dels plans d'inversió, les empreses que durant tres anys consecutius, des de l'any  $n-4$  fins a l'any  $n-2$ , tinguin un volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema inferior en un 25 per cent a l'aprovat per a aquests anys per la Secretaria d'Estat d'Energia en els plans d'inversió de les empreses esmentades, han de veure minorada en els tres anys següents, de l'any  $n$  al  $n+2$ , la quantia màxima que s'estableix com a límit màxim d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema a què fa referència l'article 16.1 en un 10 per cent.

Les empreses amb menys de 100.000 clients connectats a les seves xarxes que durant un semiperíode presentin un volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema posat en servei inferior en més d'un 25 per cent a l'aprovat per a aquest semiperíode per la Secretaria d'Estat d'Energia, han de veure minorada la quantia màxima que s'estableix com a límit màxim d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema que assenyala l'article 16.1 en un 10 per cent en el següent semiperíode en què hagin de presentar els plans d'inversió per a la seva aprovació.

El que assenyalen els paràgrafs anteriors no és aplicable si el motiu pel qual s'ha obtingut un volum d'inversió menor amb dret a retribució a càrrec del sistema es deu a la percepció d'un volum d'ajudes públiques o d'instal·lacions finançades o cedides per tercers superiors als previstos o si és a causa que s'han executat les inversions previstes a un valor d'inversió real auditada inferior a la valoració feta utilitzant valors unitaris de referència.

3. En cas que una empresa i superi el volum màxim d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema que estableix l'article 16.1 l'any  $n$  a causa dels elements posats en servei l'any  $n-2$  i no compleixi els requisits que preveu l'article 16.3:

- a) Si és en una quantitat superior al 5 per cent i inferior al 15 per cent i l'any previ no s'ha superat la quantitat aprovada per a aquest any, el volum màxim d'inversió que s'estableix com a límit màxim d'inversió a què fa referència l'article 16.1 es minora en un 5 per cent per a l'any  $n$ .



b) Si és en una quantitat superior al 5 per cent i inferior al 15 per cent durant dos anys consecutius o més, el volum de màxim d'inversió que s'estableix com a límit màxim d'inversió a què fa referència l'article 16.1 es minora en la mateixa quantitat l'any n.

c) Si s'ha superat el volum aprovat en una quantia igual o superior al 15 per cent i inferior al 25 per cent, la meritació de totes les retribucions de l'excés posat en servei l'any n-2 es minora un 25 per cent durant l'any n. Així mateix, el volum de màxim d'inversió que s'estableix com a límit màxim d'inversió a què fa referència l'article 16.1 per a l'any n es minora en 1,25 vegades l'excés de volum.

d) Si se supera el volum assenyalat al paràgraf anterior en una quantitat superior al 25 per cent, la meritació de totes les retribucions de l'excés posat en servei l'any n-2 es minora un 75 per cent durant l'any n. Així mateix, el volum de màxim d'inversió que s'estableix com a límit màxim d'inversió a què fa referència l'article 16.1 per a l'any n es minora en 1,25 vegades l'excés de volum.

4. Independentment de l'obligació de presentar un informe en què s'acrediti el grau de compliment de pla d'inversió executat l'any n-2 a què fa referència l'apartat 1 d'aquest article, per a les empreses distribuïdores amb menys de 100.000 clients, l'avaluació dels plans d'inversió s'ha de fer per al semiperíode que comprèn els tres primers anys d'un període regulador en el seu quart any, i en el primer any del següent període regulador per als tres últims anys del període regulador anterior.

Així mateix, en cas que una empresa distribuïdora amb menys de 100.000 clients connectats a les seves xarxes superi el volum d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema a en un semiperíode d'acord amb els criteris de l'article 16.1 i no compleixi els requisits que preveu l'article 16.3:

a) Si és en una quantitat superior al 5 per cent i inferior al 15 per cent, el volum màxim d'inversió que s'estableix com a límit màxim d'inversió a què fa referència l'article 16.1 es minora en un 5 per cent en el següent semiperíode en què hagin de presentar els plans d'inversió per a la seva aprovació.

b) Si s'ha superat el volum aprovat per al semiperíode en una quantia igual o superior al 15 per cent i menor al 25 per cent, la meritació de totes les retribucions d'aquest excés es minora durant l'any següent en un 25 per cent. Així mateix, el volum de màxim d'inversió que s'estableix com a límit màxim d'inversió a què fa referència l'article 16.1 es minora en 1,25 vegades l'excés de volum en el següent semiperíode en què hagin de presentar els plans d'inversió per a la seva aprovació.

c) Si se supera el volum que assenyala el paràgraf anterior en una quantitat superior al 25 per cent, la meritació de totes les retribucions d'aquest excés es minora durant l'any següent en un 75 per cent. Així mateix, el volum de màxim d'inversió que s'estableix com a límit màxim d'inversió a què fa referència l'article 16.1 es minora en 1,25 vegades l'excés de volum en el següent semiperíode en què hagin de presentar els plans d'inversió per a la seva aprovació.

Article 18. *Contingut i format detallat dels plans d'inversió.*

La Secretaria d'Estat d'Energia ha d'establir mitjançant resolució el contingut i el format en què s'han de presentar els plans d'inversió anuals i plurianuals de les empreses distribuïdores d'energia elèctrica prèvia proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

## CAPÍTOL V

**Establiment de valors unitaris i procediment d'actualització**

Article 19. *Valors unitaris d'inversió i d'operació i manteniment.*

1. Per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'han d'establir valors unitaris de referència assenyalats als articles 11 i 12.

A aquests efectes, els valors unitaris peninsulars de referència s'han de determinar d'acord amb els valors mitjans representatius del cost de les infraestructures el disseny tècnic i les condicions operatives de les quals s'adaptin als estàndards utilitzats en el sistema elèctric peninsular.

Aquesta ordre ministerial també ha de contenir els valors unitaris per als conceptes que assenyalava l'article 13, els quals han de ser únics per a tot el territori espanyol.

2. Així mateix, per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, s'han d'establir els valors unitaris de referència per a les instal·lacions que tinguin consideració de xarxa de distribució en els sistemes elèctrics no peninsulars, que poden ser diferents per a cadascun dels subsistemes que es determinin a aquests efectes per les especificitats derivades de la seva ubicació territorial. Les particularitats d'aquests valors unitaris respecte als peninsulars només han d'atendre les especificitats derivades de la seva ubicació territorial i del seu caràcter aïllat.

3. En tot cas, els valors unitaris de referència s'han de determinar prenent com a base la informació reguladora de costos que s'estableixi. En cap cas els esmentats valors unitaris han d'incorporar costos financers, ni d'altres no vinculats directament a l'activitat de distribució d'energia elèctrica.

Els valors unitaris de referència han de ser únics per a tot el territori espanyol, sense perjudici de les especificitats que preveu l'apartat 2 per als valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment de les instal·lacions no peninsulars.

Com a conseqüència del caràcter de monopoli natural de l'activitat de distribució d'energia elèctrica i amb la finalitat d'impulsar l'eficiència en la seva gestió, aquests valors unitaris han de ser afectats per un factor que impulsi l'eficiència i introdueixi competència referencial. En el càlcul d'aquest factor s'han de considerar l'evolució dels costos unitaris i els augments d'eficiència de les empreses distribuïdores eficients i ben gestionades de l'entorn europeu.

4. Els valors unitaris i els seus paràmetres d'actualització que recull aquest capítol es poden revisar abans de l'inici de cada període regulador per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, i a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

Article 20. *Procediment d'actualització dels valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment.*

1. Els valors unitaris de referència d'inversió utilitzats en el càlcul del valor d'inversió amb dret a retribució a càrrec del sistema a aplicar als actius posats en servei l'any n-2 s'han d'actualitzar d'acord amb l'expressió següent:

$$IAI_n = P_{IPC-1} \cdot (IPC_{n-2} - EFI_{IPC-1}) + (1 - P_{IPC-1}) \cdot (IPRI_{n-2} - EFI_{IPRI-1}), \text{ on:}$$

$IAI_n$ : actualitzador dels valors unitaris d'inversió utilitzats en el càlcul del valor d'inversió.

$IPC_{n-2}$  és la variació de l'índex de preus de consum a impostos constants sense aliments no elaborats ni productes energètics de l'any n-2 a Espanya.

$IPRI_{n-2}$  és la variació de l'índex de preus industrials de béns d'equip de l'any n-2 a Espanya.

$P_{IPC-I}$  és el coeficient en valor per unitat que representa el pes relatiu de la mà d'obra en les tasques d'inversió en xarxes de distribució.

$EFI_{IPC-I}$  és el factor d'eficiència que expressa l'augment de productivitat esperat del factor de producció treball en les tasques d'inversió en xarxes de distribució.

$EFI_{IPRI-I}$  és el factor d'eficiència que expressa l'augment de productivitat esperat a la resta de factors de producció en les tasques d'inversió en xarxes de distribució.

2. Els valors unitaris de referència d'operació i manteniment utilitzats per al càlcul de la retribució a percebre l'any  $n$  vinculada als actius en servei l'any  $n-2$  s'han d'actualitzar anualment d'acord amb l'expressió següent:

$$IAOM_n = P_{IPC-OM} \cdot (IPC_{n-2} - EFI_{IPC-OM}) + (1 - P_{IPC-OM}) \cdot (IPRI_{n-2} - EFI_{IPRI-OM}), \text{ on:}$$

$IAOM_n$ : actualitzador dels valors unitaris d'operació i manteniment utilitzats en el càlcul de la retribució per operació i manteniment.

$IPC_{n-2}$  és la variació de l'índex de preus de consum a impostos constants sense aliments no elaborats ni productes energètics de l'any  $n-2$  a Espanya.

$IPRI_{n-2}$  és la variació de l'índex de preus industrials de béns d'equip de l'any  $n-2$  a Espanya.

$P_{IPC-OM}$  és el factor que representa el pes relatiu del factor de producció treball en les tasques d'operació i manteniment de les xarxes de distribució.

$EFI_{IPC-OM}$  és el factor d'eficiència que expressa l'augment de productivitat esperat en una empresa del factor de producció treball en les tasques d'operació i manteniment de les xarxes de distribució.

$EFI_{IPRI-OM}$  és el factor d'eficiència que expressa l'augment de productivitat esperat a la resta de factors de producció en les tasques d'operació i manteniment de les xarxes de distribució.

3. El valor d'actualització dels valors d'unitaris de referència aplicats per al càlcul del terme ROTD és el de l'índex  $IAOM_n$  que assenyala l'apartat anterior.

## CAPÍTOL VI

### Extensió de xarxes de distribució i procediments d'operació de distribució

Article 21. *Extensió de les xarxes de distribució.*

1. Als efectes del que disposa aquest Reial decret s'entén per:

a) «Extensió natural de les xarxes de distribució»: els reforços o les adequacions de les instal·lacions de distribució existents a les quals es connectin les infraestructures necessàries per atendre els nous subministraments o l'ampliació dels existents, que responguin al creixement vegetatiu de la demanda. Aquestes infraestructures, les ha de fer i costejar l'empresa de distribució que en sigui responsable a la zona i s'han de reconèixer en la retribució corresponent a cada distribuïdor.

Als efectes que defineix el paràgraf anterior, la xarxa de distribució té consideració de xarxa única, per la qual cosa el creixement vegetatiu en un element de la xarxa de distribució d'un distribuïdor connectat a la xarxa de distribució d'una altra empresa distribuïdora de mida més gran l'ha d'assumir com a tal el distribuïdor de mida més gran.

L'extensió natural de les xarxes de distribució de les empreses distribuïdores s'han de reflectir en els plans d'inversió.

b) «Instal·lacions de nova extensió de xarxa»: les instal·lacions o infraestructures de xarxa que sigui necessari realitzar per a l'atenció de sol·licituds de nous subministraments o ampliació dels existents, que no responguin a creixements vegetatius de la demanda,

des de la xarxa de distribució existent fins al primer element propietat del sol·licitant, en les condicions reglamentàries de seguretat, fiabilitat i qualitat de servei. Així mateix, també tenen la consideració de nova extensió de xarxa els reforços que tenen per objecte incrementar la capacitat d'algun element de la xarxa existent, amb el mateix nivell de tensió que la del punt de connexió i que d'acord amb els criteris establerts mitjançant ordre ministerial suposin un augment rellevant en la potència de l'element a reforçar. A aquests efectes, s'entén per sol·licitant la persona física o jurídica que sol·licita el subministrament, sense que necessàriament l'hagi de contractar.

En tots els casos d'instal·lacions de nova extensió de xarxa, les condicions tecnicoeconòmiques sobre el nivell de tensió, el punt de connexió i la solució d'alimentació elèctrica per als nous subministraments les ha de determinar el distribuïdor, que ha de tenir en compte criteris de desenvolupament i d'operació al mínim cost de les xarxes de distribució i garantir la qualitat de subministrament. El sol·licitant del nou subministrament té dret que l'empresa distribuïdora li justifiqui les causes d'elecció del punt i de la tensió de connexió. En cas de discrepància entre el sol·licitant del subministrament i el distribuïdor, ha de resoldre l'òrgan competent de l'Administració pública corresponent.

Quan les noves instal·lacions d'extensió de xarxes puguin ser executades per diversos distribuïdors existents en la zona, l'Administració pública competent ha de determinar, seguint criteris de mínim cost, amb caràcter previ a la seva execució, quin d'ells ha d'assumir les instal·lacions esmentades com a actius de la seva xarxa de distribució.

Als efectes definits en aquest Reial decret, s'entén per creixement vegetatiu i per augment rellevant en la potència de l'element a reforçar el que es defineixi per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme previ acord de la Comissió Delegada per a Afers Econòmics, a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

2. Els desenvolupaments de xarxa de distribució finançats per un distribuïdor de mida més petita per connectar-se a un punt de connexió d'un distribuïdor de mida més gran són de titularitat del primer sense que tinguin obligació de ser cedides al distribuïdor de mida més gran. No obstant això, la posició de la subestació on es concedeixi el punt de connexió ha de ser finançat pel distribuïdor de mida més gran i ha de ser de titularitat seva per motius de seguretat i qualitat.

#### Article 22. *Procediments d'operació de les xarxes de distribució.*

1. Per resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia s'han d'aprovar els procediments d'operació de les xarxes de distribució que són aplicables en tot el territori espanyol i tenen efectes sobre el marc retributiu establert per l'Administració General de l'Estat. En la retribució de l'activitat de distribució amb càrrec al sistema elèctric s'han de considerar exclusivament els costos que puguin derivar de l'aplicació dels procediments d'operació de distribució aprovats per la Secretaria d'Estat d'Energia.

Aquests procediments d'operació de les xarxes de distribució han de ser proposats a la Secretaria d'Estat d'Energia la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència i han d'abastar els aspectes següents:

- a) Criteris d'operació i plans i programació del manteniment de les xarxes de distribució.
- b) Plans d'emergència.
- c) Caracterització i previsió de la demanda i de la generació distribuïda.
- d) Criteris de coordinació entre les diferents empreses distribuïdores, les empreses titulars d'instal·lacions de transport i l'operador del sistema sobre els plans de desenvolupament de les xarxes de distribució.
- e) Procediment de sol·licitud i gestió de la informació intercanviada entre els gestors de la xarxa de distribució, l'operador del sistema i la resta d'agents.

2. Aquests procediments d'operació de les xarxes de distribució tenen caràcter bàsic i s'han d'aplicar en tot el territori espanyol.

## CAPÍTOL VII

### **Règim de connexions de servei elèctriques i altres actuacions necessàries per atendre el subministrament elèctric**

Article 23. *Criteris generals del règim de connexions de servei i altres actuacions.*

1. Aquest capítol té per objecte establir el règim econòmic de les connexions de servei elèctriques i altres actuacions necessàries per atendre els requeriments de subministrament d'energia elèctrica dels usuaris, sense perjudici del que hagin establert les comunitats autònomes en l'àmbit de les seves competències.

2. Les empreses distribuïdores estan obligades a atendre en condicions d'igualtat les demandes de subministrament elèctric que se'ls plantegin en les zones en què operen, i poden exigir als usuaris que les seves instal·lacions i receptors reuneixin les condicions tècniques i de seguretat reglamentàries.

3. El que estableix aquest capítol és aplicable igualment als usuaris connectats a la xarxa de transport, cas en què els drets i les obligacions establerts en aquest capítol per a les empreses distribuïdores s'entenen per a les empreses transportistes.

Article 24. *Retribució per connexions de servei.*

1. Té la consideració de pagaments per drets de connexió de servei la contraprestació econòmica que s'ha d'abonar a l'empresa distribuïdora per la realització del conjunt d'actuacions necessàries per atendre un nou subministrament o per ampliar-ne un que ja existeix.

2. Els pagaments per drets de connexió de servei inclouen els conceptes següents:

a) Pagaments per drets d'extensió, que són la contraprestació econòmica a pagar a l'empresa distribuïdora pel sol·licitant d'un nou subministrament, o de l'ampliació de potència d'un que ja existeix, per les instal·lacions de nova extensió de xarxa necessàries que siguin responsabilitat de l'empresa distribuïdora en aplicació de l'article següent.

b) Pagaments per drets d'accés, que són la contraprestació econòmica a pagar a l'empresa distribuïdora per cada contractant d'un nou subministrament, o de l'ampliació de potència d'un que ja existeix, l'abonament dels quals és procedent, en tot cas, per la seva incorporació a la xarxa.

c) Pagaments per drets de supervisió d'instal·lacions cedides, que són la contraprestació econòmica per la supervisió de treballs, realització de proves o assajos previs a la concessió de l'autorització d'explotació, a pagar a l'empresa distribuïdora pel sol·licitant d'un nou subministrament, o de l'ampliació de potència d'un que ja existeix, que optin per l'execució directa i posterior cessió de les instal·lacions.

3. El règim econòmic dels pagaments per drets de connexió de servei i altres actuacions necessàries per atendre els requeriments de subministrament dels usuaris s'estableix per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics i amb l'informe previ de la Comissió Nacional de Mercats i Competència mitjançant l'aplicació d'un barem per potència i nivell de tensió en € per kW de potència sol·licitada en extensió i contractada en accés, de manera que s'asseguri la recuperació de les inversions i les despeses en què hagi incorregut una empresa distribuïdora eficient i ben gestionada.

4. L'empresa distribuïdora és responsable i assumeix el cost de l'entroncament i la connexió de les noves instal·lacions a la xarxa de distribució existent, sense perjudici de donar compliment a la normativa i els protocols de seguretat. Aquestes actuacions a càrrec de l'empresa distribuïdora no inclouen el cost dels materials si s'escau necessaris, els quals són a compte del sol·licitant. En cas que el sol·licitant estigui inclòs dins dels supòsits que preveu l'article 25.2:

a) El contingut dels treballs s'han de detallar en el plec de condicions tècniques de l'article 25.3.a)1r i s'ha de fer constar que no tindran cost per al sol·licitant d'acord amb el contingut d'aquesta disposició.

b) El cost d'aquests materials s'ha de detallar separatament en el pressupost que preveu l'apartat b)1r de l'article 25.3.

5. En cas que una empresa distribuïdora decideixi no cobrar els pagaments per drets per algun d'aquests conceptes, queda obligada a aplicar l'exempció esmentada a tots els consumidors connectats a les seves xarxes.

*Article 25. Criteris per a la determinació dels pagaments per drets d'extensió.*

1. Les instal·lacions de nova extensió de xarxa necessàries per atendre nous subministraments o ampliació dels existents de fins a 100 kW en baixa tensió i 250 kW en alta tensió, en sòl urbanitzat que amb caràcter previ a la necessitat de subministrament elèctric disposi de les dotacions i els serveis requerits per la legislació urbanística a l'article 12.3.b del text refós de la Llei del sòl, aprovat pel Reial decret legislatiu 2/2008, de 20 de juny, les ha de fer l'empresa distribuïdora de la zona, la qual cosa dóna lloc a l'aplicació dels corresponents drets d'extensió.

La quantia dels drets aplicables s'ha de fer atenent tant la tensió com la potència sol·licitada, o si s'escau, per la potència normalitzada igual o immediatament superior a la sol·licitada i s'ha de remetre al sol·licitant en els terminis que estableix l'article 103 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica, a comptar de la presentació de la sol·licitud.

Les modificacions conseqüència dels increments de potència sol·licitats en un termini inferior a tres anys es consideren de manera acumulativa als efectes del còmput de potència i les ha de costejar, si s'escau, el sol·licitant, tenint en compte els pagaments efectuats per drets de connexió de servei durant aquest període.

2. Per a la resta d'instal·lacions de nova extensió necessàries per atendre les sol·licituds de nous subministraments o ampliació dels existents, sobre la base de les condicions tècniques i econòmiques a què es refereix l'article 21.1 b) d'aquest Reial decret, el cost és a compte dels seus sol·licitants, sense que sigui procedent el cobrament de drets extensió.

3. Una vegada efectuada la sol·licitud, el distribuïdor ha de presentar al sol·licitant en els terminis que estableix l'article 103 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, un plec de condicions tècniques i un pressupost econòmic en documents i enviaments separats, que han de tenir el desglossament següent:

a) Plec de condicions tècniques:

1r Treballs de reforç, adequació, adaptació o reforma d'instal·lacions de la xarxa de distribució existent en servei, sempre que aquests siguin necessaris per incorporar a les noves instal·lacions.

Els treballs detallats en aquest apartat els ha de fer el distribuïdor ja que aquest és el propietari d'aquestes xarxes i per raons de seguretat, fiabilitat i qualitat del subministrament.

2n Treballs necessaris per a la nova extensió de xarxa des de la xarxa de distribució existent fins al primer element propietat del sol·licitant.

Els treballs esmentats en aquest apartat poden ser executats a requeriment del sol·licitant per qualsevol empresa instal·ladora legalment autoritzada o per l'empresa distribuïdora.

b) Pressupost:

1r Pressupost detallat segons el desglossament que recull el plec de condicions tècniques dels treballs corresponents a reforços, adequacions, adaptacions o reformes

d'instal·lacions de la xarxa de distribució existent en servei, necessaris per incorporar a les noves instal·lacions. Aquest pressupost ha de detallar, d'acord amb el que estableixen els corresponents procediments d'operació de distribució, quins conceptes han de ser abonats pel sol·licitant i quins són a compte de l'empresa distribuïdora.

2n Pressupost detallat segons el desglossament que recull el plec de condicions tècniques dels treballs necessaris per a la nova extensió de xarxa des de la xarxa de distribució existent fins al primer element propietat del sol·licitant.

L'empresa distribuïdora ha de fer constar de manera expressa en el pressupost que les instal·lacions esmentades poden ser executades bé per l'empresa distribuïdora o bé per un instal·lador autoritzat que ha de portar a terme la instal·lació d'acord amb les condicions detallades al plec de prescripcions tècniques, a les condicions tècniques i de seguretat reglamentàries i a les establertes per l'empresa distribuïdora i aprovades per l'Administració pública competent.

4. El sol·licitant disposa d'un termini màxim de sis mesos per comunicar de manera expressa a l'empresa distribuïdora si els treballs de nova extensió de xarxa els ha d'executar una empresa instal·ladora autoritzada legalment o l'empresa distribuïdora. El venciment del termini de sis mesos sense que s'hagi notificat resolució expressa legitima l'interessat que hagi deduït la sol·licitud per entendre-la desestimada per silenci administratiu.

5. Les instal·lacions de nova extensió de xarxa que hagin de ser utilitzades per més d'un consumidor i siguin fetes directament pel sol·licitant s'han de cedir al distribuïdor de la zona, que es responsabilitza des d'aquest moment de la seva operació i manteniment, seguretat i qualitat de subministrament.

Així mateix, independentment de si la totalitat de les instal·lacions de nova extensió de xarxa finançades i cedides per consumidors tenen l'obligació de ser cedides o no o si es tracta d'infraestructures de connexió a la xarxa de distribució de generadors que tinguin l'obligació de ser cedides o no, en tots dos casos, la posició de connexió a la subestació o si s'escau la cel·la de connexió a un centre de transformació ha de ser finançada pels consumidors o generadors i cedida al distribuïdor titular de la subestació o centre de transformació si s'escau, el qual ha de percebre per aquesta exclusivament retribució en concepte d'operació i manteniment.

El titular de la instal·lació pot exigir la subscripció d'un conveni de rescabament enfront de tercers, per una vigència mínima de deu anys, i la infraestructura esmentada queda oberta a l'ús de tercers. Aquest període mínim de deu anys pot ser ampliat excepcionalment per l'òrgan competent de l'Administració pública corresponent en casos degudament justificats. Els convenis esmentats s'han de posar en coneixement de l'Administració pública competent, adjunts a la documentació de la sol·licitud d'autorització administrativa de transmissió de la instal·lació.

6. En cas de discrepàncies entre el promotor i el distribuïdor, l'Administració pública competent en matèria d'energia ha de resoldre als efectes del pagament dels drets d'extensió.

7. Amb caràcter anual, les empreses distribuïdores a les quals s'hagin cedit instal·lacions destinades a més d'un consumidor han d'informar la Direcció General de Política Energètica i Mines i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència de les instal·lacions de distribució que han estat objecte de cessió i de les seves condicions.

8. Quan hi hagi diversos distribuïdors en la zona als quals es puguin cedir les instal·lacions, l'Administració competent sobre l'autorització de les instal·lacions ha de determinar a quin d'aquests distribuïdors s'han de cedir, amb caràcter previ a la seva execució, i seguint criteris de mínim cost per al conjunt del sistema, tot això d'acord amb els criteris que estableixen la Llei 24/2013, de 26 de desembre, aquest Reial decret i les normes de desplegament aprovades per l'Administració General de l'Estat.

## Article 26. *Reserva d'ús de locals.*

1. Quan es tracti de subministraments sobre sòls en situació bàsica d'urbanitzats perquè disposen de les infraestructures i els serveis a què es refereix l'article 12.3.b del text refós de la Llei del sòl, aprovat pel Reial decret legislatiu 2/2008, de 20 de juny, inclosos els subministraments d'enllumenat públic, i la potència sol·licitada per a un local, edifici o agrupació d'aquests sigui superior a 100 kW, o quan la potència sol·licitada d'un nou subministrament o ampliació d'un d'existent sigui superior a aquesta xifra, el sol·licitant ha de reservar un local, per al seu posterior ús per l'empresa distribuïdora, d'acord amb les condicions tècniques reglamentàries i amb les normes tècniques establertes per l'empresa distribuïdora i aprovades per l'Administració pública competent, tancat i adaptat, amb fàcil accés des de la via pública, per a la ubicació d'un centre de transformació la situació del qual correspongui a les característiques de la xarxa de subministrament aèria o subterrània i destinat exclusivament a la finalitat prevista. El propietari del local queda obligat a registrar aquesta cessió d'ús, i les despeses corresponents són a càrrec de l'empresa distribuïdora.

2. Si el local no és utilitzat per l'empresa distribuïdora transcorreguts sis mesos des que el propietari l'ha posat a la seva disposició, desapareix l'obligació de cessió a què es refereix l'apartat anterior.

3. L'empresa distribuïdora, quan faci ús del local esmentat, ha d'abonar al propietari una compensació que s'ha d'establir per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

En cas que la potència del centre de transformació instal·lat sigui superior a la sol·licitada, amb la finalitat de subministrar energia a altres peticionaris, l'empresa distribuïdora ha d'abonar a la propietat de l'immoble en què recaigui la instal·lació en el moment de la concessió de l'autorització d'explotació del centre de transformació una quantitat que s'ha d'establir per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, a proposta de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Això també és aplicable davant de qualsevol ampliació de la potència instal·lada en el referit centre de transformació. A aquests efectes no es considera la diferència de potències que hi pugui haver entre la potència sol·licitada i la potència normalitzada del transformador immediatament superior a la sol·licitada.

## Article 27. *Subministraments eventuals i de temporada.*

1. Per als subministraments eventuals i de temporada, el sol·licitant ha de pagar a l'empresa distribuïdora, o fer pel seu compte, el muntatge i desmuntatge de les instal·lacions necessàries per efectuar el subministrament.

Les empreses distribuïdores no poden cobrar, per a aquest tipus de subministraments, cap quantitat en concepte de pagaments per drets d'accés.

2. Si la instal·lació d'extensió que ha estat necessari fer per portar a terme el subministrament provisional, o part d'aquesta, és utilitzable per al subministrament definitiu, i es dona la circumstància que per la ubicació de les edificacions o instal·lacions que es construeixen, les inversions d'extensió que corresponguin ser realitzades per l'empresa distribuïdora, les quantitats invertides pel sol·licitant s'han de descomptar dels drets de connexió de servei a pagar pel subministrament definitiu.

3. Si algun consumidor d'alta o baixa tensió vol una garantia especial de subministrament i aquesta és atesa mitjançant l'establiment d'un subministrament complementari, en els termes que preveu el Reial decret 842/2002, de 2 d'agost, pel qual s'aprova el Reglament electrotècnic per a baixa tensió, els costos totals a què doni lloc l'esmentat segon subministrament són íntegrament a càrrec seu.

Pel concepte de pagaments per drets d'accés no es pot produir una duplicat de percepcions amb les ja satisfetes pel subministrament principal, llevat que aquest segon subministrament el dugui a terme una empresa distribuïdora diferent.



4. Cap dels subministraments a què fa referència aquest article pot ser utilitzat per a fins diferents dels que van ser sol·licitats.

#### Article 28. *Vigència dels drets d'extensió.*

1. En cas de rescissió del contracte de subministrament els drets d'extensió es mantenen vigents per a la instal·lació i/o subministrament per als quals van ser abonats durant un període de tres anys per a baixa tensió i de cinc anys per a alta tensió.

2. En el cas de disminució de potència, els drets d'extensió mantenen la seva vigència per un període de tres anys per a baixa tensió i de cinc anys per a alta tensió.

3. Sense perjudici del que estableixen els apartats 2 i 3 anteriors, els augments de potència es consideren una alta addicional i originen els drets d'extensió i accés que, si s'escau, corresponguin a l'increment de potència sol·licitat.

Si és necessària l'execució de noves obres d'extensió, el seu tractament ha de ser el previst per a un nou subministrament.

4. En el cas de canvi de tensió es considera que la potència anterior queda adscrita al nou subministrament.

#### Article 29. *Pagaments per drets de connexió, verificació i actuacions sobre els equips de control i mesurament.*

1. Els distribuïdors poden obtenir una contraprestació econòmica per atendre els següents requeriments del servei:

a) La connexió: l'operació d'acoblar elèctricament la instal·lació receptora a la xarxa de l'empresa distribuïdora, la qual ha de fer aquesta operació sota la seva responsabilitat.

b) La verificació de les instal·lacions: la revisió i comprovació que aquestes s'ajusten a les condicions tècniques i de seguretat reglamentàries.

c) Actuacions en els equips de mesurament i control: la connexió i el precintatge dels equips, així com qualsevol actuació en aquests per part del distribuïdor derivades de decisions del consumidor.

Si per a l'execució de la instal·lació ha estat necessària la presentació d'un projecte i el certificat final d'obra no s'exigeix el pagament de drets de verificació.

En cas que una empresa distribuïdora decideixi no cobrar per aquests conceptes, queda obligada a aplicar l'exempció esmentada a tots els consumidors connectats a les seves xarxes.

2. El règim econòmic dels drets de connexió s'estableix per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, i amb l'informe previ de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, mitjançant l'aplicació d'un barem per nivell de tensió i s'apliquen quan l'empresa distribuïdora faci l'operació esmentada.

En el cas de subministraments de temporada, els drets de connexió queden reduïts fins a una cinquena part dels valors anteriors si en donar novament tensió a la instal·lació de l'usuari aquesta no ha patit cap modificació i només es necessita la maniobra d'un element de tall que ja existeix.

3. El règim econòmic dels drets de verificació s'estableix per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics i amb l'informe previ de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència mitjançant l'aplicació d'un barem per nivell de tensió i s'apliquen quan l'empresa distribuïdora faci l'operació esmentada.

El règim econòmic dels drets de verificació no és aplicable als augments de potència fins a la potència màxima admissible de la instal·lació recollida en l'últim butlletí de l'instal·lador.

4. El règim econòmic per drets d'actuacions en els equips de mesura i control s'estableix per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, i amb l'informe previ de la Comissió Nacional

de Mercats i Competència per als supòsits en què l'empresa distribuïdora dugui a terme aquestes actuacions mitjançant l'aplicació d'un barem per nivell de tensió.

Article 30. *Pagaments per estudis d'accés i connexió a la xarxa de distribució.*

1. Als efectes del que disposa aquest Reial decret s'entén per:

a) Pagaments per estudis d'accés a la xarxa de distribució: la contraprestació econòmica que percep el gestor de la xarxa de distribució per rescabalar-se dels costos en què incorre per la realització dels estudis d'accés de les empreses generadores a la xarxa que sol·liciten connectar-se a la xarxa de distribució que estigui sota la seva gestió.

b) Pagaments per estudis de connexió a la xarxa de distribució: la contraprestació econòmica que percep l'empresa titular de la xarxa de distribució per rescabalar-se dels costos en què incorre per la realització dels estudis de connexió de les empreses generadores que sol·liciten connectar-se a la seva xarxa de distribució.

2. El règim econòmic dels pagaments per estudis d'accés i connexió a la xarxa de distribució s'estableix per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics, i amb l'informe previ de la Comissió Nacional de Mercats i Competència, per als supòsits en què l'empresa distribuïdora faci estudis per connexió o accés, mitjançant l'aplicació d'un barem per nivell de tensió i estudi.

## CAPÍTOL VIII

### Informació i auditoria

Article 31. *Obligacions d'informació.*

1. Les empreses distribuïdores han de:

a) Remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència un informe sotmès a auditoria externa amb la informació necessària per al càlcul de la retribució associat a totes les instal·lacions posades en servei l'any n-2 i per a la modificació de la retribució d'una instal·lació existent els paràmetres retributius de la qual hagin canviat. La informació remesa ha d'incloure:

1r Valor d'inversió real feta, degudament auditada, desglossada per conceptes de cost i amb el detall de les característiques tècniques rellevants per calcular la retribució.

2n Declaració expressa d'ajudes i aportacions de fons públics o mesures d'efecte equivalent.

3r Declaració d'instal·lacions cedides i finançades totalment o parcialment per tercers.

b) Comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència les instal·lacions que siguin objecte de transmissió de titularitat o causin baixa, als efectes de la seva consideració en el règim retributiu.

c) Remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional de Mercats i Competència abans de l'1 de maig de cada any n l'inventari d'instal·lacions auditat a data 31 de desembre de l'any n-2 en format electrònic de full de càlcul degudament actualitzat amb altes i baixes, assenyalant quines d'aquestes instal·lacions han entrat en servei aquest any n-2. Aquest inventari actualitzat ha de contenir tots els paràmetres necessaris per calcular la retribució individualitzada de cadascuna de les instal·lacions que estiguin en servei i assenyalar si són noves, si han patit modificacions respecte a l'inventari facilitat l'any anterior o si no han patit cap modificació. Així mateix s'ha de remetre un altre fitxer electrònic en què han de constar quines instal·lacions han causat baixa respecte a l'inventari electrònic remès l'any anterior.

L'inventari electrònic aportat ha de contenir totes les instal·lacions d'alta tensió. Així mateix, l'esmentat inventari electrònic ha de contenir totes les instal·lacions de baixa tensió posades en servei des de l'any posterior al d'entrada en vigor d'aquest Reial decret. L'aportació de l'inventari de baixa tensió de les instal·lacions posades en servei abans de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret no és de caràcter obligatori.

2. Les empreses distribuïdores d'energia elèctrica estan obligades a aportar informació en les condicions que es determinin amb la finalitat d'establir els paràmetres que defineix aquest Reial decret i permetre l'adequada supervisió i control de la seva activitat per part de les autoritats.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de dictar les circulars pertinents per al desplegament de la informació reguladora de costos i per a l'obtenció de tota la informació de les empreses distribuïdores d'energia elèctrica que sigui necessària per calcular la retribució. Aquestes circulars s'han de publicar en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Si la documentació presentada per les empreses distribuïdores per calcular la retribució corresponent a l'any n no reuneix els requisits exigits, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de requerir l'interessat perquè, en un termini d'un mes, repari la falta o acompanyi els documents preceptius, amb indicació que si no ho fa la seva retribució base es calcularà a partir de les dades aportades en anys anteriors a aquesta Comissió.

Sense perjudici del que assenyalava l'apartat 6 d'aquest article, si entre la informació no aportada o no solucionada correctament hi consta la necessària per calcular el volum d'instal·lacions que hagin superat la vida útil reguladora, se'ls aplica el de la mitjana representativa del sector incrementat en un 5 per cent.

Es procedeix de la mateixa manera si entre la informació no aportada o no solucionada correctament hi consta la necessària per calcular el volum d'instal·lacions finançades o cedides per tercers i la relativa al volum d'instal·lacions que hagin causat baixa.

La retribució de l'any n no pot ser objecte de modificació per les causes assenyalades als dos apartats anteriors llevat d'error de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència o del Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme.

En el cas que no es disposi de la informació relativa a les instal·lacions de distribució, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència han d'utilitzar per al seu càlcul les eines reguladores a què fa referència l'article 9.

4. La Direcció General de Política Energètica i Mines ha de tenir accés als registres, les bases de dades i les aplicacions que estiguin en poder de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que continguin la informació necessària per determinar la retribució de les empreses distribuïdores d'energia elèctrica i a tota la informació financera, econòmica i comptable que es disposi d'aquestes empreses.

A aquests efectes, s'han de fer els desenvolupaments informàtics oportuns amb la finalitat de facilitar l'accés electrònic a què es refereix l'apartat anterior, de manera que es puguin fer consultes sobre informacions contingudes a les bases de dades, les aplicacions i els registres en poder de la Comissió Nacional de Mercats i Competència. Tot això s'ha de fer en condicions que mantinguin la seguretat, la confidencialitat i la integritat de la informació.

5. Amb caràcter general, la informació requerida que tingui efectes en el càlcul de la retribució està subjecta a auditoria.

En les peticions d'informació en què s'estimi que l'auditoria no és necessària, s'ha de fer constar expressament i motivadament en el requeriment d'informació, tot això sense perjudici de posteriors inspeccions o d'una auditoria ulterior si es considera oportuna.

En tot cas, la informació referent a les inversions posades en servei l'any n-2 està subjecta a una auditoria.

**Article 32. Auditoria d'inversions.**

1. Amb la finalitat que tota la informació aportada sobre la inversió feta presenti un caràcter homogeni, el director general de Política Energètica i Mines ha d'establir mitjançant resolució abans de l'1 de febrer de cada any els criteris que s'han de seguir per elaborar l'informe d'auditoria externa a què fa referència l'article 31.1 i tota la informació auditada que sigui necessària per calcular la retribució.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot proposar un procediment d'auditoria diferenciat per a les auditories a fer a empreses distribuïdores amb menys de 100.000 clients connectats a les seves xarxes que s'ha d'aprovar per resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines.

A aquests efectes, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre una proposta de resolució a la Direcció General de Política Energètica i Mines abans del 15 de gener de cada any.

2. El pagament dels serveis de l'empresa auditora, l'ha de sufragar cadascuna de les empreses auditades.

3. Les empreses distribuïdores que durant l'any anterior al del càlcul de la retribució percebin per l'exercici de la seva activitat una retribució inferior a dos milions d'euros no estan obligades a aportar un informe d'auditoria externa.

A aquests efectes, les empreses distribuïdores han de remetre juntament amb la informació requerida pel Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme i la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència una declaració responsable de la veracitat de les dades aportades.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, o si s'escau l'òrgan que tingui atribuïda la competència d'inspecció, ha de fer les inspeccions necessàries per comprovar l'exactitud de la informació aportada almenys una vegada durant cada període regulador.

**CAPÍTOL IX****Incentiu o penalització per a la reducció de pèrdues en la xarxa de distribució d'energia elèctrica****Article 33. Incentiu a la reducció de pèrdues en les xarxes de distribució.**

1. S'estableix un incentiu a la reducció de pèrdues que s'ha d'aplicar a cadascuna de les empreses distribuïdores d'energia elèctrica.

2. L'incentiu per a la reducció de pèrdues repercutit a l'empresa distribuïdora i l'any  $n$  associada al nivell de pèrdues de la seva xarxa entre els anys  $n-4$  i  $n-2$  es denomina  $P_n^i$ .

3. Anualment juntament amb la proposta de retribució que assenyala l'article 10.1 i d'acord amb la metodologia que estableix el present capítol, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre una proposta motivada de la quantia a percebre per l'empresa distribuïdora i en concepte d'incentiu o penalització per la reducció de pèrdues a percebre l'any  $n$ , denominat  $P_n^i$ , associat al nivell de pèrdues de la seva xarxa l'any  $n-2$ .

**Article 34. Intensitat de l'incentiu a la reducció de pèrdues.**

L'incentiu a la reducció de pèrdues de l'empresa distribuïdora i l'any  $n$  pot oscil·lar entre el +1% i el -2% de la seva retribució sense incentius de l'any esmentat. Aquesta quantia pot ser modificada abans de l'inici de cada període regulador per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

Article 35. *Definicions de pèrdues als efectes de l'incentiu de reducció de pèrdues.*

1. Als efectes d'aquest incentiu, es defineix com a pèrdues d'energia en les xarxes de l'empresa distribuïdora i durant l'any k,  $Eperd_k^i$  el qual es calcula com:

$$Eperd_k^i = \sum_{pf} E_{pf}^k - \sum_{consumidors} E_{consumidors}^k ; \text{ on}$$

$E_{pf}^k$  és l'energia expressada kWh mesurada durant l'any k a cadascun dels punts frontera pf. A aquests efectes es considera amb signe positiu l'energia que entra a les xarxes de l'empresa distribuïdora a cadascun dels seus punts frontera amb xarxes d'altres empreses distribuïdores, punts de generació i xarxa de transport i amb signe negatiu l'energia sortint per aquests punts.

$E_{consumidors}^k$  és l'energia mesurada l'any k de cadascun dels consumidors connectats a les xarxes de l'empresa distribuïdora i, expressada en kWh, mesurada en comptador del consumidor.

2. Als efectes d'aquest incentiu, es defineix com a pèrdues d'energia de l'empresa i l'any k,  $P_k^i$  el quocient entre les pèrdues que experimenta una empresa distribuïdora en la seva xarxa i l'energia mesurada en els punts frontera i es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$P_k^i = \frac{Eperd_k^i}{\sum_{pf} E_{pf}}$$

Article 36. *Càlcul del valor de l'incentiu a la reducció de pèrdues.*

1. El valor de l'incentiu a la reducció de pèrdues en la xarxa de distribució de l'empresa distribuïdora i que s'ha de fer repercutir en la retribució a percebre l'any n es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$P_n^i = \alpha^i \cdot PE_{n-2 \rightarrow n-4} \cdot (P_{n-3 \rightarrow n-5}^i - P_{n-2 \rightarrow n-4}^i) \cdot \frac{1}{3} \cdot \sum_{pf} E_{pf}^{n-2 \rightarrow n-4}$$

On:

$PE_{n-2 \rightarrow n-4}$  preu d'energia de pèrdues, en €/kWh, per al període que transcorre entre els anys n-2 i n-4. Aquest preu pren el valor d'1,5 vegades el preu mitjà horari peninsular ponderat mitjà dels anys n-2 a n-4. Aquest paràmetre es pot modificar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

$$P_{n-3 \rightarrow n-5}^i = \frac{Eperd_{n-3 \rightarrow n-5}^i}{\sum_{pf} E_{pf}^{n-3 \rightarrow n-5}} ; \text{ és la mitjana de pèrdues relatives de l'empresa}$$

distribuïdora i en el període que transcorre entre els anys n-3 i n-5.

$$P_{n-2 \rightarrow n-4}^i = \frac{Eperd_{n-2 \rightarrow n-4}^i}{\sum_{pf} E_{pf}^{n-2 \rightarrow n-4}}; \text{ és la mitjana de pèrdues relatives de l'empresa}$$

distribuïdora i entre els anys n-2 i n-4.

$Eperd_{n-2 \rightarrow n-4}^i$ ; pèrdues d'energia que l'empresa distribuïdora i ha tingut en les seves xarxes en el període comprès entre els anys n-2 i n-4. Aquesta energia s'expressa en kWh.

$Eperd_{n-3 \rightarrow n-5}^i$ ; pèrdues d'energia que l'empresa distribuïdora i ha tingut en les seves xarxes en el període comprès entre els anys n-3 i n-5. Aquesta energia s'expressa en kWh.

$\sum_{pf} E_{pf}^{n-3 \rightarrow n-5}$ ; energia mesurada en els punts frontera en el període que transcorre entre els anys n-3 i n-5. Aquesta energia s'expressa en kWh.

$\sum_{pf} E_{pf}^{n-2 \rightarrow n-4}$ ; energia mesurada en els punts frontera en el període que transcorre entre els anys n-2 i n-4. Aquesta energia s'expressa en kWh.

$\alpha^i$  Coeficient que pondera la situació d'una empresa respecte de la mitjana nacional en el període regulador anterior.

a) Per a empreses amb unes pèrdues relatives en el període regulador anterior inferiors a la mitjana nacional, aquest paràmetre pren els valors següents:

$$\text{Si } P_{n-2 \rightarrow n-4}^i < P_{n-3 \rightarrow n-5}^i \Rightarrow \alpha_i = \frac{P_{\text{període\_anterior}}^{\text{Sector}}}{P_{\text{període\_anterior}}^i}$$

$$\text{Si } P_{n-2 \rightarrow n-4}^i > P_{n-3 \rightarrow n-5}^i \Rightarrow \alpha_i = \frac{P_{\text{període\_anterior}}^i}{P_{\text{període\_anterior}}^{\text{Sector}}}$$

b) Per a empreses amb unes pèrdues relatives en el període regulador anterior superiors a la mitjana nacional, aquest paràmetre pren els valors següents:

$$\text{Si } P_{n-2 \rightarrow n-4}^i < P_{n-3 \rightarrow n-5}^i \Rightarrow \alpha_i = \frac{P_{\text{període\_anterior}}^i}{P_{\text{període\_anterior}}^{\text{Sector}}}$$

$$\text{Si } P_{n-2 \rightarrow n-4}^i > P_{n-3 \rightarrow n-5}^i \Rightarrow \alpha_i = \frac{P_{\text{període\_anterior}}^{\text{Sector}}}{P_{\text{període\_anterior}}^i}$$

On:

$P_{\text{període\_anterior}}^{\text{Sector}}$  són les pèrdues mitjanes del sector de distribució en els sis anys que comprenen els quatre primers anys del període regulador anterior i els dos últims del període regulador previ a aquest. Si no es disposa de la informació corresponent de tots

aquests anys, es pren per al càlcul d'aquest paràmetre la informació disponible en el moment del càlcul de l'incentiu corresponent al primer any del període regulador. Aquest valor es manté al llarg de tot el període regulador.

$P_{període\_anterior}^i$  són les pèrdues mitjanes de l'empresa distribuïdora i en els sis anys que comprenen els quatre primers anys del període regulador anterior i els dos últims del període regulador previ a aquest. Si no es disposa de la informació corresponent de tots aquests anys, es pren per al càlcul d'aquest paràmetre la informació disponible en el moment del càlcul de l'incentiu corresponent al primer any del període regulador. Aquest valor es manté al llarg de tot el període regulador.

2. El valor de l'incentiu a la reducció de pèrdues en la xarxa de distribució de l'empresa distribuïdora i que s'ha de fer repercutir en la retribució a percebre l'any n no pot prendre valors negatius per a les empreses el  $P_{n-2 \rightarrow n-4}^i$  de les quals sigui inferior en un 50 per cent a la mitjana nacional.

## CAPÍTOL X

### Incentiu o penalització per a la millora de la qualitat de subministrament en la xarxa de distribució d'energia elèctrica

Article 37. *Incentiu a la millora de la qualitat de subministrament en les xarxes de distribució.*

1. S'estableix un incentiu a la millora de la qualitat de subministrament que s'ha d'aplicar a cadascuna de les empreses distribuïdores d'energia elèctrica.

2. L'incentiu per a la millora de la qualitat de subministrament repercutit a l'empresa distribuïdora i l'any n, denominat  $Q_n^i$ , associat als indicadors de qualitat de subministrament obtinguts per l'empresa distribuïdora i entre els anys n-4 i n-2.

3. Anualment, juntament amb la proposta de retribució que assenyalava l'article 10.1 i d'acord amb la metodologia que estableix aquest capítol, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre una proposta motivada de la quantia a percebre per l'empresa distribuïdora i en concepte d'incentiu per a la millora de la qualitat de subministrament a percebre l'any n, denominat  $Q_n^i$ , associat als indicadors de qualitat de subministrament obtinguts per l'empresa distribuïdora i entre els anys n-4 i n-2.

Article 38. *Intensitat de l'incentiu a la millora de la qualitat de subministrament.*

L'incentiu a la millora de la qualitat de subministrament de l'empresa distribuïdora i l'any n pot oscil·lar entre el +2% i el -3% de la seva retribució sense incentius de l'any esmentat. Aquesta quantia pot ser modificada a l'inici de cada període regulador per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme.

Article 39. *Càlcul del valor de l'incentiu a la millora de la qualitat de subministrament.*

1. El valor de l'incentiu a la millora de la qualitat de subministrament de l'empresa distribuïdora i que s'ha de repercutir en la retribució a percebre l'any n es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$Q_n^i = \beta^i \cdot \mu_{NIEPI}^{n-2 \rightarrow n-4} \cdot K_{zonal}^{n-2 \rightarrow n-4} \cdot PENS^{n-2 \rightarrow n-4} \cdot PInst_i^{n-2 \rightarrow n-4} \cdot \left( \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} - \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} \right)$$

On:

$PENS^{n-2 \rightarrow n-4}$  és el preu d'energia no subministrada per motius de qualitat de subministrament, en €/kWh, amb el qual es valora l'incentiu de qualitat de subministrament

a percebre en la retribució de l'any n associat als indicadors de qualitat de subministrament obtinguts per l'empresa distribuïdora i entre els anys n-4 i n-2. Aquest preu pren el valor de trenta vegades el preu mitjà horari peninsular mitjà ponderat del període que transcorre entre els anys n-2 i n-4. Aquest paràmetre es pot modificar per ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

$PInst_i^{n-2 \rightarrow n-4}$  és la potència mitjana instal·lada en centres de transformació de mitjana a baixa tensió més la potència contractada en mitjana tensió connectada a les xarxes de l'empresa distribuïdora i en el període que transcorre entre els anys n-2 i n-4.

$\overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4}$ ; mitjana del TIEPI de l'empresa distribuïdora i en el període que transcorre entre els anys n-2 i n-4. Aquest terme es calcula com:

$$\overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} = \frac{PInst_i^{n-4} \cdot TIEPI_i^{n-4} + PInst_i^{n-3} \cdot TIEPI_i^{n-3} + PInst_i^{n-2} \cdot TIEPI_i^{n-2}}{PInst_i^{n-4} + PInst_i^{n-3} + PInst_i^{n-2}}; \text{ on:}$$

$TIEPI_i^k$  és el valor l'any k del TIEPI excepte l'imputable a generació, a tercers i a força major de l'empresa distribuïdora i.

$\overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5}$ ; mitjana del TIEPI de l'empresa distribuïdora i en el període que transcorre entre els anys n-3 i n-5. Aquest terme es calcula aplicant la mateixa formulació que en el terme anterior però considerant els TIEPI i les potències en el període que comprèn des de l'any n-3 fins a l'any n-5.

$\mathcal{K}_{zonal}^{n-2 \rightarrow n-4}$  Coeficient que valora la distribució zonal de la qualitat. Aquest coeficient pren els valors següents:

$$\mathcal{K}_{zonal}^{n-2 \rightarrow n-4} = 1 \text{ Sempre que l'increment prengui valor negatiu.}$$

$\mathcal{K}_{zonal}^{n-2 \rightarrow n-4} = 1 - 0,1 \cdot \delta$ ; on  $\delta$  és el nombre de vegades que al llarg del període que transcorre entre els anys n-2 i n-4 supera en alguna de les zones de qualitat de subministrament definides reglamentàriament per l'Administració General de l'Estat i en algun any en més d'un 10% els llindars mínims de TIEPI establerts per a la zona esmentada per la normativa bàsica estatal. En cap cas el valor d'aquest coeficient és negatiu.

$\beta^i$  és el coeficient que pondera la situació d'una empresa respecte de la mitjana nacional en el període regulador anterior.

a) Per a empreses amb un TIEPI en el període regulador anterior inferior a la mitjana nacional, aquest paràmetre pren els valors següents:

$$\text{Si } TIEPI_i^{n-2 \rightarrow 4} < TIEPI_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \beta^i = \frac{TIEPI_{període\_anterior}^{sector}}{TIEPI_i^{període\_anterior}}$$

$$\text{Si } TIEPI_i^{n-2 \rightarrow 4} > TIEPI_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \beta^i = \frac{TIEPI_i^{període\_anterior}}{TIEPI_{període\_anterior}^{sector}}$$

b) Per a empreses amb un TIEPI en el període regulador anterior superior a la mitjana nacional, aquest paràmetre pren els valors següents:

$$\text{Si } TIEPI_i^{n-2 \rightarrow 4} < TIEPI_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \beta^i = \frac{TIEPI_i^{període\_anterior}}{TIEPI_{període\_anterior}^{sector}}$$



$$\text{Si } TIEPI_i^{n-2 \rightarrow 4} > TIEPI_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \beta^i = \frac{TIEPI_{\text{període anterior}}^{\text{sector}}}{TIEPI_{\text{període anterior}}^i}$$

$TIEPI_{\text{període anterior}}^{\text{sector}}$  és el TIEPI mitjà del sector de distribució en els sis anys que comprenen els quatre primers anys del període regulador anterior i els dos últims del període regulador previ a aquest. Si no es disposa de la informació corresponent de tots aquests anys, es pren per al càlcul d'aquest paràmetre la informació disponible en el moment del càlcul de l'incentiu corresponent al primer any del període regulador. Aquest valor es manté al llarg de tot el període regulador.

$TIEPI_{\text{període anterior}}^i$  és el TIEPI mitjà de l'empresa distribuïdora i en els sis anys que comprenen els quatre primers anys del període regulador anterior i els dos últims del període regulador previ a aquest. Si no es disposa de la informació corresponent de tots aquests anys, es pren per al càlcul d'aquest paràmetre la informació disponible en el moment del càlcul de l'incentiu corresponent al primer any del període regulador. Aquest valor es manté al llarg de tot el període regulador.

$\mu_{iNIEPI}$  coeficient que valora l'evolució del NIEPI d'empresa distribuïdora i. Aquest paràmetre està delimitat entre 0,75 i 1,25 i es calcula d'acord amb la formulació següent:

$$\text{Si } \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} < \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \mu_{iNIEPI} = \frac{\overline{NIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5}}{\overline{NIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4}}$$

$$\text{Si } \overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4} > \overline{TIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5} \Rightarrow \text{El valor més gran entre 1 i } \mu_{iNIEPI} = \frac{\overline{NIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4}}{\overline{NIEPI}_i^{n-3 \rightarrow n-5}}$$

2. El valor de l'incentiu a la millora de la qualitat de subministrament de l'empresa distribuïdora i que s'ha de fer repercutir en la retribució a percebre l'any n no pot prendre valors negatius per a les empreses el  $\overline{TIEPI}_i^{n-2 \rightarrow n-4}$  de les quals sigui inferior en un 50 per cent a la mitjana nacional.

## CAPÍTOL XI

### Incentiu a la reducció del frau

Article 40. *Incentiu a la reducció del frau.*

1. Es crea un incentiu a la reducció del frau en el sistema elèctric,  $F_n^i$ , que es percep l'any n i està associat al frau detectat i posat de manifest l'any n-2. Té consideració de frau detectat als efectes d'aquest incentiu aquell l'existència i l'import del qual hagin estat declarats per aquest concepte i ingressats en el sistema de liquidacions l'any n-2.

2. L'incentiu a la reducció de frau de l'empresa distribuïdora i l'any n pot assolir l'1,5 per cent de la retribució sense incentius de l'any esmentat. Aquesta quantia es pot modificar mitjançant ordre del ministre d'Indústria, Energia i Turisme, previ acord de la Comissió Delegada del Govern per a Afers Econòmics.

3. L'empresa distribuïdora i ha de percebre en la retribució de l'any n el 20 per cent dels peatges declarats i ingressats en el sistema en concepte de peatges defraudats al sistema l'any n-2, d'acord amb el que estableix el Reial decret en què es regulen les condicions de contractació i subministrament d'energia elèctrica.

4. Anualment, juntament amb la proposta de retribució que assenyala l'article 10.1, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre una proposta motivada

de la quantia a percebre per cada empresa distribuïdora i en concepte d'incentiu a la reducció del frau en el sistema elèctric,  $F_n^i$ , a percebre l'any n pel frau detectat i posat de manifest l'any n-2, d'acord amb la metodologia que estableix aquest capítol.

## CAPÍTOL XII

### Règim sancionador

Article 41. *Règim sancionador.*

L'incompliment del que estableix aquest Reial decret se sanciona d'acord amb el que disposa el títol X de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

Disposició addicional primera. *Costos de gestió comercial reconeguts a empreses distribuïdores amb més de 100.000 clients connectats a les seves xarxes.*

Se suprimeix la retribució a la gestió comercial de les empreses distribuïdores amb més de 100.000 clients connectats a les seves xarxes ja que la retribució d'aquest concepte està integrada dins del terme ROTD de retribució per altres tasques regulades dutes a terme per les empreses distribuïdores que defineix l'article 13.

Disposició addicional segona. *Propostes a remetre per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.*

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre al Ministeri d'Indústria, Energia i Turisme abans de l'1 d'abril de 2014 propostes sobre:

a) El contingut mínim i el format en què s'han de presentar els plans d'inversió anual i plurianual a què fa referència l'article 15.

b) Instal·lacions tipus i els valors unitaris de referència per als costos d'inversió i d'operació i manteniment per a les instal·lacions de distribució, per element d'immobilitzat, paràmetres d'actualització dels valors unitaris així com la vida útil reguladora per als actius que per les seves especificitats requereixin un període diferent del de 40 anys que preveu l'article 18. Igualment, la proposta remesa ha de recollir els criteris que s'han de seguir per assimilar les instal·lacions existents en les xarxes de les empreses distribuïdores a les instal·lacions tipus proposades.

c) Proposta de criteris per a la definició de creixement vegetatiu de la demanda i per augment rellevant en la potència de l'element a reforçar que estableix l'article 21.

2. Abans de l'1 de novembre de 2014 la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines una proposta de tots els pagaments regulats derivats del règim de connexions de servei elèctriques i altres actuacions necessàries per atendre el subministrament elèctric que assenyalava el capítol VII.

3. Així mateix, abans de l'1 de novembre de 2014 la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines una proposta dels pagaments per estudis d'accés i connexió a la xarxa de distribució, d'acord amb el que estableix l'article 30.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència disposa d'un termini d'un any, des de l'entrada en vigor d'aquest Reial decret, per elaborar la proposta dels procediments d'operació que assenyalava l'article 22.

Disposició addicional tercera. *Particularitats del primer període regulador i dels plans d'inversió durant el primer període regulador i els anys previs.*

1. En el primer període regulador la taxa de retribució financera que assenyalen els articles 11 i 12 d'aquest Reial decret és la que estableix la disposició addicional desena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.
2. No obstant el que disposa l'article 6.2 i independentment de la data d'inici del període regulador, d'acord amb el que estableix la disposició addicional desena de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, el primer període regulador finalitza el 31 de desembre de 2019.
3. El límit d'inversió que preveu l'article 16 és aplicable al pla d'inversió de l'any  $n+2$ , on  $n$  és l'any d'entrada en vigor d'aquest Reial decret.

No obstant això, fins a l'aprovació dels valors unitaris a què fa referència el capítol V, per calcular el límit  $VPI_n^i$  que assenjala l'article 16 es prenen els valors d'inversió estimats per cadascuna de les empreses.

Així mateix, per al control dels plans d'inversió que preveu l'article 17 durant els anys en què sigui aplicable per al càlcul de la retribució el Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, es pren com a volum d'inversió realment executat amb dret a retribució a càrrec del sistema el que resulti de l'aplicació de la norma esmentada.

Les empreses amb menys de 100.000 clients connectats a les seves xarxes han de presentar un pla per al conjunt dels anys 2015 i 2016 i un altre per als anys 2017, 2018 i 2019. Per a l'avaluació dels plans d'inversió que recull l'article 17 es pren com a semiperíode el que comprèn els anys 2015 i 2016 i el que comprèn els anys 2017, 2018 i 2019.

Als efectes de càlcul de l'incentiu de reducció de pèrdues i de millora de la qualitat de subministrament durant els anys del primer període regulador, per calcular els termes  $P_{període anterior}^{Sector}$ ,  $P_{període anterior}^i$ ,  $TIEPI_{període anterior}^i$  i  $TIEPI_{període anterior}^{Sector}$ , s'entén com a període regulador anterior el període que transcorre des de l'any 2008 inclusivament fins a l'any previ a la base.

Disposició transitòria primera. *Metodologia de retribució fins a l'inici del primer període regulador.*

1. Es considera any d'inici del primer període regulador el següent a aquell en què es produeixi l'aprovació de les ordres que assenyalen els apartats 1 i 2 de l'article 19 d'aquest Reial decret.
2. D'acord amb el que estableix el Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, la retribució a percebre des de l'1 de gener de l'any 2014 fins que s'iniciï el primer període regulador a l'empara del present Reial decret, s'ha de calcular d'acord amb la metodologia recollida a l'annex II de l'esmentat Reial decret llei. Les retribucions calculades d'acord amb aquesta metodologia tenen caràcter definitiu.
3. Els incentius que recullen els capítols XI, XII i XIII del present Reial decret són aplicables en la retribució a percebre a partir de l'any d'inici del primer període regulador. Fins a la data esmentada, s'han d'aplicar els incentius que regula l'Ordre ITC/3801/2008, de 26 de desembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 de gener de 2009 i l'Ordre ITC/2524/2009, de 8 de setembre, per la qual es regula el mètode de càlcul de l'incentiu o la penalització per a la reducció de pèrdues a aplicar a la retribució de la distribució per a cadascuna de les empreses distribuïdores d'energia elèctrica.

Disposició transitòria segona. *Adaptació al nou model per a empreses amb menys de 100.000 clients connectats a les seves xarxes.*

1. Les empreses distribuïdores amb menys de 100.000 clients connectats a les seves xarxes poden sol·licitar de manera motivada a la Direcció General de Política Energètica i Mines un termini de fins a la meitat d'un període regulador per fer convergir la

retribució resultant de l'aplicació de la metodologia que estableix l'annex II del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, a la retribució derivada de l'aplicació de la metodologia que conté el present Reial decret.

Aquestes empreses disposen d'un termini de tres mesos per fer la sol·licitud, que es comença a comptar des que els sigui notificada la retribució a percebre resultant d'aplicar la metodologia nova.

2. La convergència entre la retribució a percebre mitjançant la metodologia nova i la resultant d'aplicar el contingut de l'annex II del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, s'ha de fer d'acord amb la formulació següent:

$$R_k^i = R_{k-RD}^i + \left( \frac{P+1-k}{P+1} \right) \cdot \Delta R_1^i ; \text{ on:}$$

K és l'any del període regulador.

P és el nombre d'anys de transició. Aquest paràmetre pren un valor de 3 anys.

$R_k^i$  ; retribució sense incentius a percebre l'any k del període regulador per l'empresa distribuïdora i.

$R_{k-RD}^i$  ; retribució per aplicació de la metodologia que conté aquest Reial decret sense incentius a percebre l'any k del període regulador per l'empresa distribuïdora i.

$\Delta R_1^i$  ; diferència entre les retribucions a percebre per l'empresa i el primer any del primer període regulador entre la retribució calculada d'acord amb l'annex II del Reial decret llei 9/2013, de 12 de juliol, i la retribució sense incentius calculada per a l'any esmentat amb la metodologia del present Reial decret.

3. Aquest període de transició no s'aplica a les quantitats que en el seu moment derivin de l'aplicació dels incentius de reducció de pèrdues, de millora de la qualitat i de reducció del frau que recull aquest Reial decret.

Disposició transitòria tercera. *Criteris de retribució de línies soterrades en servei a l'entrada en vigor d'aquest Reial decret.*

No obstant el que disposa l'article 8.1, són retribuïdes com a línies soterrades les línies que encara que recorren per sòl rural, a l'entrada en vigor del present Reial decret disposin de l'autorització administrativa prèvia que preveu la Llei 54/1997, de 27 de novembre, o si aquesta no és preceptiva, les instal·lacions que disposin d'una autorització d'exploració.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les disposicions del mateix rang o inferior que s'oposin al que estableix aquest Reial decret i, en particular, el Reial decret 222/2008, de 15 de febrer, pel qual s'estableix el règim retributiu de l'activitat de distribució d'energia elèctrica, llevat de la disposició addicional quarta i els articles 44, 45, 47, 49, 50 i 51 del Reial decret 1955/2000, d'1 de desembre, pel qual es regulen les activitats de transport, distribució, comercialització, subministrament i procediments d'autorització d'instal·lacions d'energia elèctrica.

Disposició final primera. *Títol competencial.*

Aquest Reial decret té caràcter bàsic i es dicta a l'empara del que estableix l'article 149.1.13a i 149.1.25a de la Constitució espanyola, que atribueixen a l'Estat la competència exclusiva en matèria de bases i coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica, i bases del règim miner i energètic.

Disposició final segona. *Facultats normatives.*

El ministre d'Indústria, Energia i Turisme ha de dictar, en l'àmbit de les seves competències, les disposicions que siguin necessàries per assegurar l'aplicació adequada d'aquest Reial decret.

Disposició final tercera. *Entrada en vigor.*

Aquest Reial decret entra en vigor l'endemà de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat».

Madrid, 27 de desembre de 2013.

JUAN CARLOS R.

El ministre d'Indústria, Energia i Turisme,  
JOSÉ MANUEL SORIA LÓPEZ